PETROLEUM
INCENTIVES
ADMINISTRATION

ANNUAL
REPORT
1985

Canada

PETROLEUM INCENTIVES ADMINISTRATION

ANNUAL REPORT 1985

Energy, Mines and Resources Canada
Énergie, Mines et Ressources Canada

MINISTER'S MESSAGE

I am pleased to submit to Parliament the *Annual Report* of the Petroleum Incentives Administration (PIA) for 1985.

The year 1985 was a transition year for PIA because it marked the beginning of the phase-out of the programs that PIA administers. In deciding on the terms for the phase-out of the Canadian Ownership and Control Determination Program and the Petroleum Incentives Program (PIP), the Government has been influenced by the principle of fairness. The oil and gas industry was made aware of the Government's plans as early as 1984. In March 1985, we announced formally our decision that PIP would be gradually eliminated and we provided to industry a period of thirty-three months during which the phase-out would take place. Thus, we maintained PIP in force, essentially unchanged, from March 1985 to March 1986. In addition, the Government has implemented a PIP grandfathering system under which frontier exploration commitments that were in effect in March 1985 would be honoured until December 1987.

In view of the long transition period that the Government decided on for the phasing out of PIP, it has been particularly important that PIA retain the services of many of its employees throughout this period. This happened during the first year of the phase-out. I want to thank those PIA employees who have remained with the program over the last year to ensure its continued efficient and effective administration.

I fully expect that the Government will be able to continue to count on the excellent PIA team to ensure that high standards of public administration are sustained for the continued orderly phase-out of the PIA programs.

Pat Carney

Pat Carney
Minister of Energy, Mines
and Resources

Minister Pat Carney

FOREWORD

This report covers the operation of the Petroleum Incentives Administration for the calendar year 1985.

The year in review marked a period of transition for the Petroleum Incentives Administration (PIA). The Western Accord of March 28, 1985 between the governments of Canada, Alberta, Saskatchewan and British Columbia included a notice that the Petroleum Incentives Program (PIP) would be terminated after one year. Exploration and development activities undertaken after March 31, 1986 would no longer be eligible for PIP contributions apart from certain frontier projects (grandfathered activities) that would continue to qualify until December 31, 1987. To implement these decisions the Petroleum Incentives Program Act had to be amended. The required amendments received Royal Assent on March 26, 1986.

As a result of these developments, a principal challenge in 1985 was to plan and begin implementing the phase-out of the Petroleum Incentives Program and the Canadian Ownership and Control Determination Program. Industry was consulted to make the phase-out of the programs as fair and as simple as possible for them and to provide for a smooth transition to the new fiscal regime.

A related challenge for PIA was to begin the process of reducing staff because of the gradual elimination of the programs. This process has involved close consultation with individual PIA employees and their union representatives. I thank both groups for their cooperation.

Early in the year, C.G. Penney, PIA's first administrator, transferred to other responsibilities in the federal public service. I wish to acknowledge his outstanding contribution to the development and management of the Petroleum Incentives Administration.

The following pages review the year's activities for each of the two programs operated by the Petroleum Incentives Administration.

Harvey Lazar
Administrator
Petroleum Incentives
Administration

Rowan Juneau, *contracted to Mobil Oil Canada Ltd., and operated on the Scotian Shelf.*

Location of lifeboats on a drill rig.

Aussi disponible en français

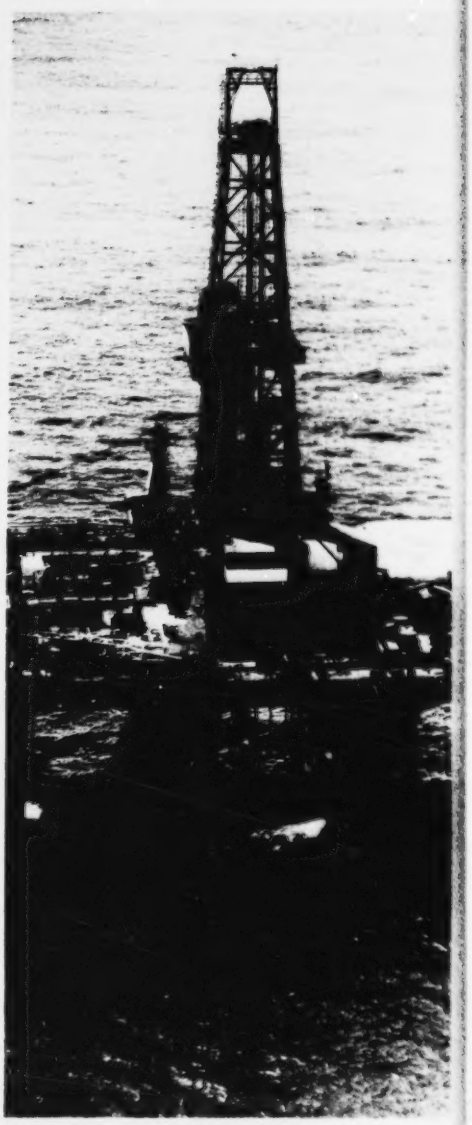
©Minister of Supply and Services Canada 1986
Cat. No. MI-8/1985E
ISBN 0-662-13784-1

CONTENTS

The Western Accord and the New Frontier Energy Policy	8
Canadian Ownership and Control Determination Program	9
COCD Program Changes as a Result of the Western Accord	9
Applications for COCD Certificates	10
Canadian Ownership Rate and Control Status Extensions	10
COCD Compliance Reviews	10
Petroleum Incentives Program	12
Changes to PIP under the Western Accord	12
Transition Year and Grandfathering Period	13
Applications for PIP Contributions	13
Incentives Paid	14
Audit of PIP Contributions	20
PIA Service to Industry	22
Calgary Office	22
Other Services	22
PIA Work Force Reduction	23

APPENDICES

I. Petroleum Incentives Administration Organization	23
II. Recipients of PIP Contributions over $25 000 in 1985	24
III. Current PIA Publications	27



Bow Drill I, *a semisubmersible drilling rig operating off the east coast of Canada.*

TABLES

1. Summary of Total COCD Applications Received	10
2. Distribution of COCD Certificates Issued, by Type of Applicant	11
3. Distribution of COCD Certificates Issued, by Category of Application	11
4. Distribution of COCD Certificates Issued to Entities, by Jurisdiction of Incorporation or Registration	12
5. PIP Contributions, by Type of Activity	14
6. PIP Contributions, by Location of Activity	16
7. Federal PIP Contributions, by Region	16
8. PIP Contributions, by Province	17
9. Federal PIP Contributions, by Level of Entitlement	17
10. Top 30 Recipients of Federal PIP Contributions for 1985 and 1984 and their Canadian Ownership Rate and Control Status	18
11. Canadian- and Foreign-Controlled Shares of Frontier Lands Exploration Expenditures	19
12. Operators on the Frontier Lands that are Canadian Controlled, 1985	20
13. Distribution of COCD Certificates Issued by Ottawa and Calgary	22

FIGURES

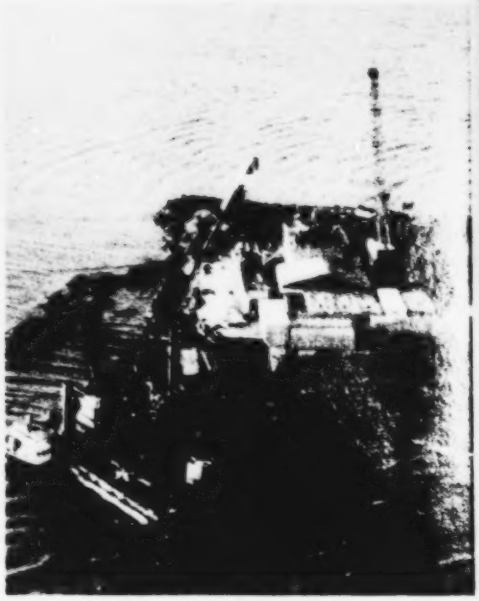
1. Frontier Lands and Provincial Lands	6
2. Major Oil and Gas Fields of Western Canada	7
3. Petroleum Incentives Program Contribution Rates for Eligible Expenses Incurred in 1985	13
4. Wells Drilled or Tested in 1985 in Three Areas of the Frontier Lands	20

TECHNICAL NOTE

PIA annual reports contain statistics relating to oil and gas exploration and development activity for the year under review and the previous year. Thus, this report contains statistics for activities in both 1984 and 1985.

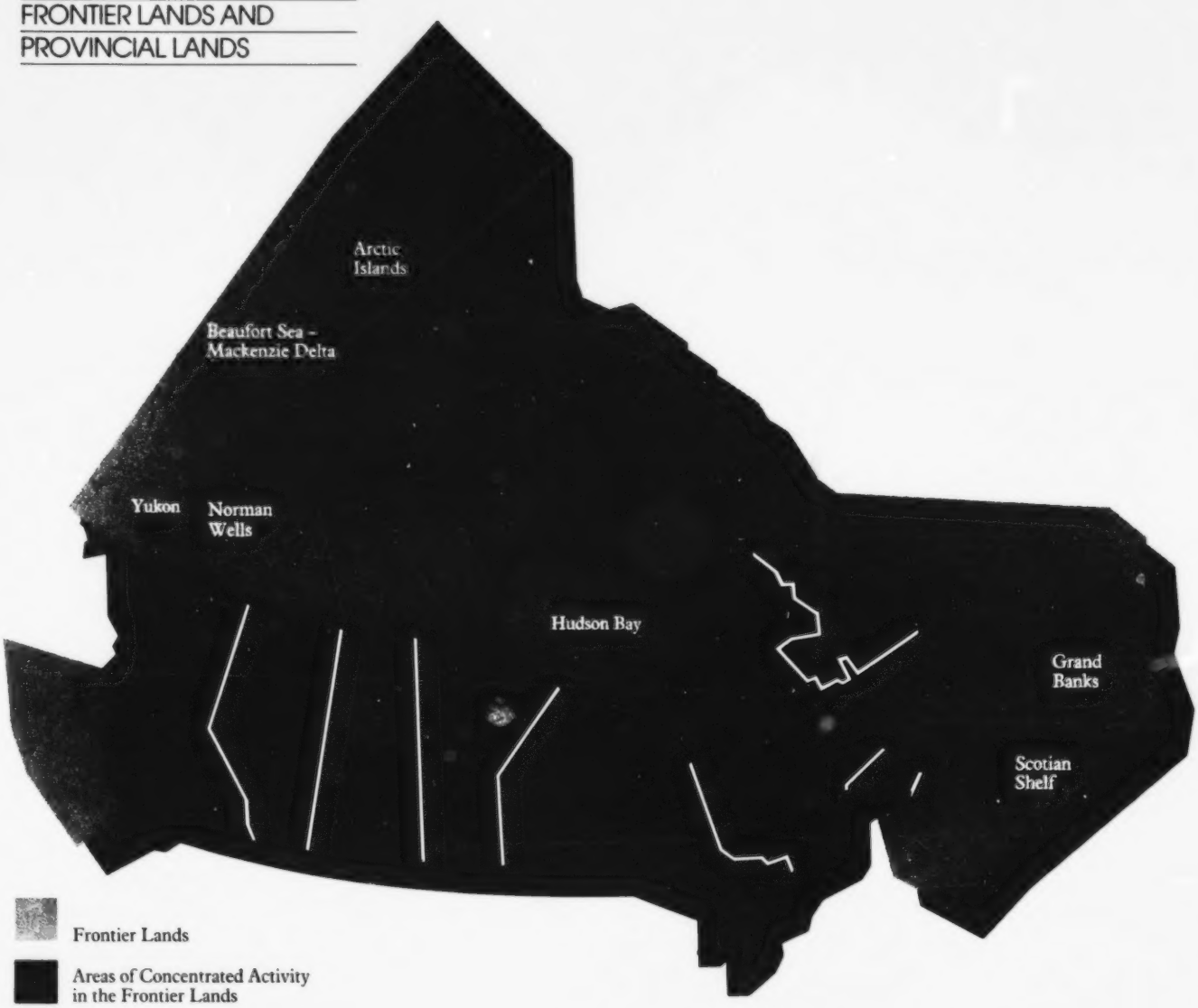
As the *1985 PIA Annual Report* went to print, not all applications pertaining to the 1985 reporting year had been filed. Hence, some of the figures reported here for 1985 will be subject to revision. These revised figures for 1985 will appear in the *1986 PIA Annual Report*.

Similarly, some of the figures for 1984 which appear in this report are adjusted from the figures published in the annual report for 1984.



View of sand bag - retained island, subsequently used for the drilling of one of the Adgo wells.

FIGURE 1
FRONTIER LANDS AND
PROVINCIAL LANDS



ands, wells drilled or tested during 1985

	Exploratory Wells	Development Wells
Yukon	2	–
Mainlan W.T.	18	37
Mackenzie	11	–
Beaufort Sea	14	–
Arctic Islands	3	–
Hudson Bay	2	–
Grand Banks	17	–
Scotian Shelf/Slope	15	–
Totals	**82**	**37**

FIGURE 2
MAJOR OIL AND GAS FIELDS OF WESTERN CANADA

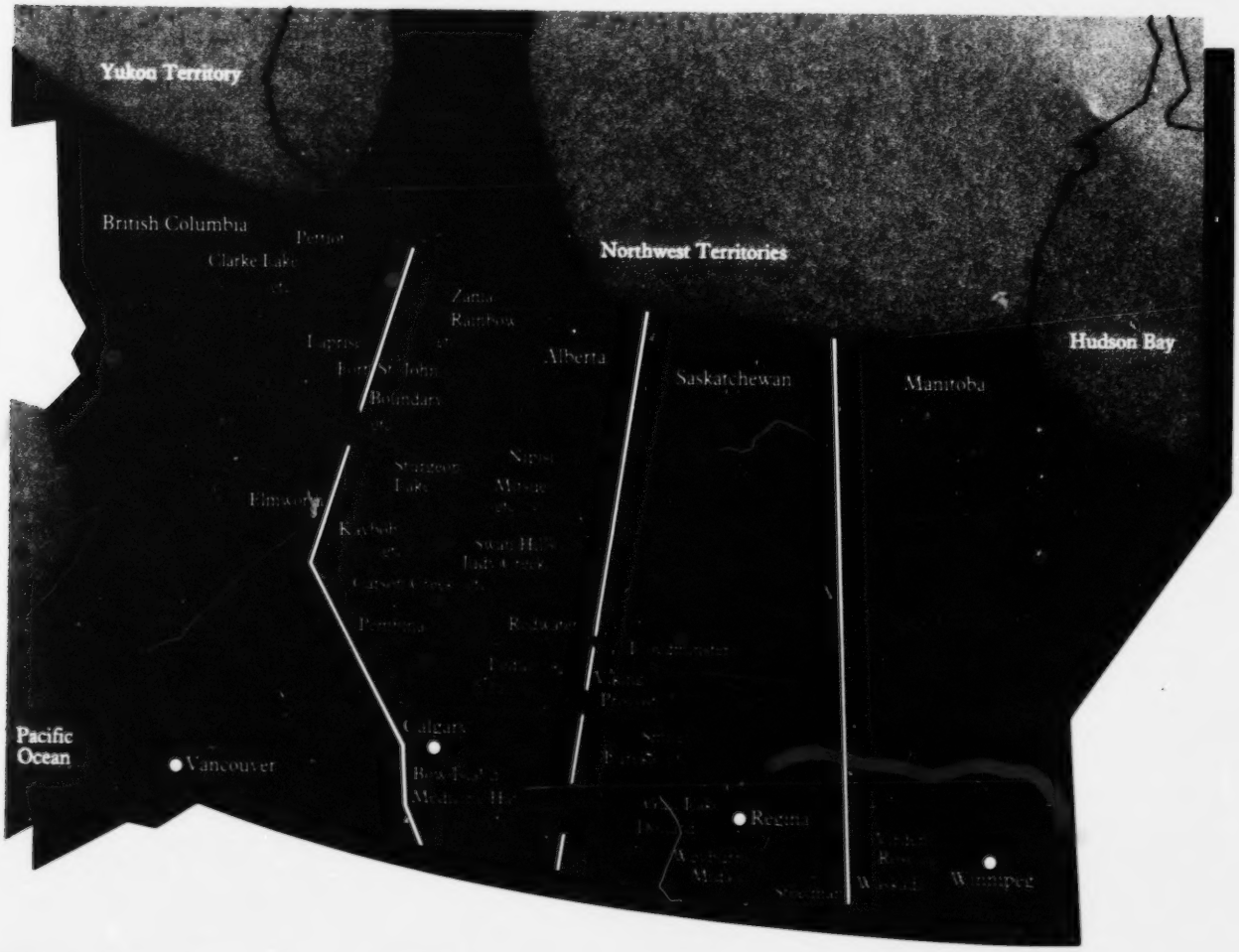
The Western Sedimentary Basin, the country's major petroleum-producing region, stretches across four provinces and into the Yukon and Northwest Territories. After more than 50 years of exploration, most of the major fields have been discovered. Nonetheless, it is believed that substantial amounts of oil and gas probably remain to be discovered.

Petroleum incentives from the Government of Canada and the Government of Alberta, encouraging the search for these additional reserves in these four western provinces in 1985 totalled $114.4 million, and $440.3 million, respectively.

Provincial drilling activity 1985

	Wells
Alberta[1]	7 055
British Columbia	215
Manitoba	245
Ontario	102
Saskatchewan	3 758
Others	4
Total	11 379

[1] The Government of Alberta funds and administers its own Petroleum Incentives Program for eligible expenses incurred in Alberta.

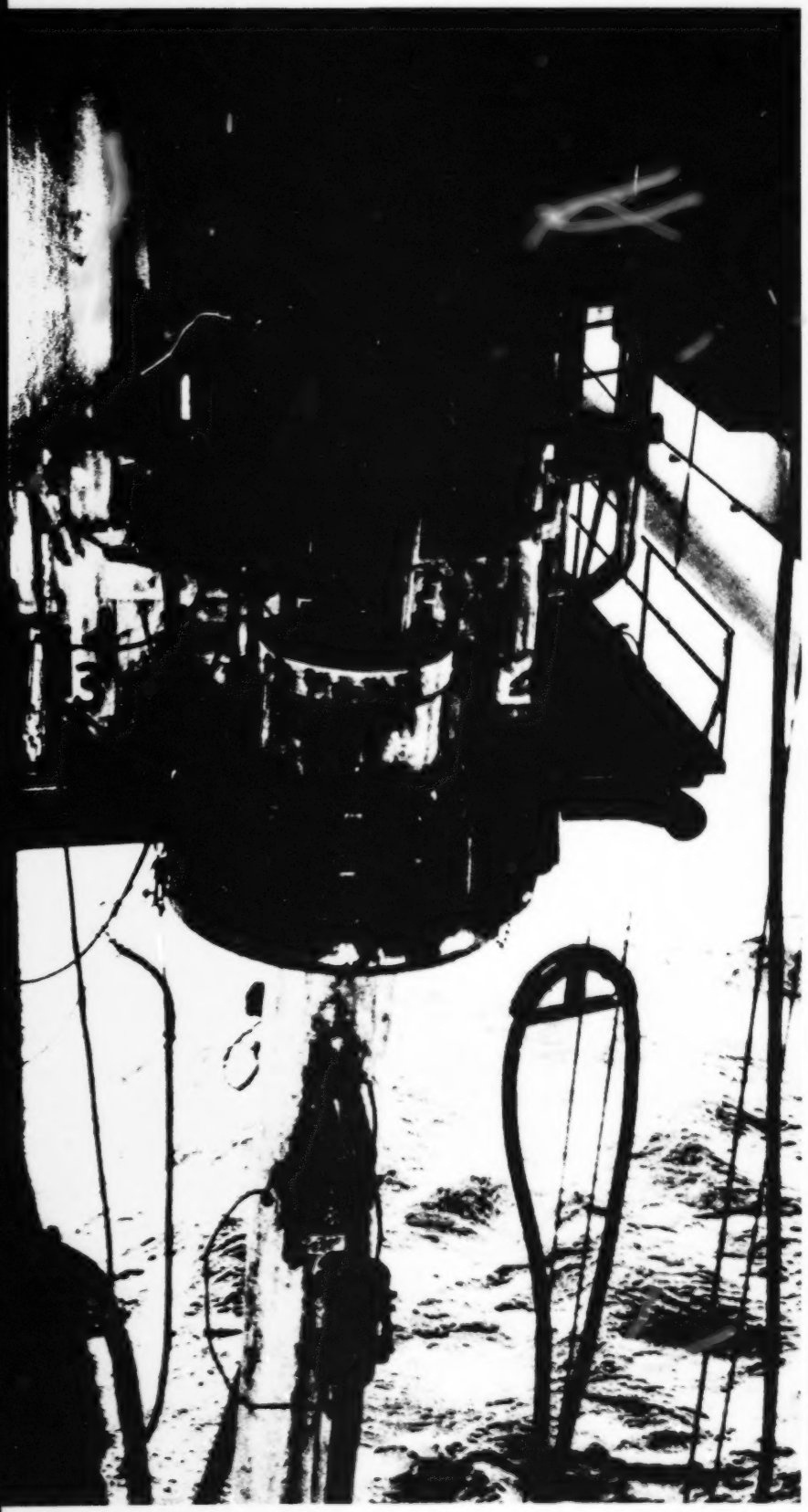


Oil and Gas Fields (oil sand deposits excluded)

Western Sedimentary Basin

Provincial Lands

Frontier Lands



THE WESTERN ACCORD AND THE NEW FRONTIER ENERGY POLICY

The government announced major new energy initiatives in 1985. Two of these initiatives, the Western Accord and the New Frontier Energy Policy, directly affected the programs administered by the Petroleum Incentives Administration (PIA): the Canadian Ownership and Control Determination (COCD) Program and the Petroleum Incentives Program (PIP).

The Western Accord of March 28, 1985 provided that federal PIP contributions for costs incurred on provincial and frontier lands would be discontinued after March 31, 1986. At the same time, it was announced that certain written commitments to drilling programs on the frontier lands that were in place on March 28, 1985 would continue to be eligible for PIP beyond the March 31, 1986 termination date. These commitments were to be 'grandfathered' and would continue to qualify for PIP contributions at existing incentive rates until December 31, 1987.

The New Frontier Energy Policy, announced on October 30, 1985, introduced a new Exploration Tax Credit (ETC) effective December 1, 1985. This exploration incentive is tax based and nondiscriminatory as to the geographical location of the project and the ownership and control status of the participants. Exploration expenses over $5 million per well qualify for the ETC of 25 per cent and a refund of 40 per cent of the ETC is available to non-taxpaying companies. Since there is an overlap between the start of the new ETC on December 1, 1985 and the final sunset date of December 31, 1987 for PIP contributions, applicants with eligible expenses for PIP during the overlap period will be unable to claim the ETC on the same expenses.

Marine riser on semisubmersible

CANADIAN OWNERSHIP AND CONTROL DETERMINATION PROGRAM

The COCD Program provides formal certification of the Canadian ownership rate (COR) and control status (CS) of a 'person', pursuant to the Canadian Ownership and Control Determination Act and Regulations. Under the law, a person may be an individual, a corporation or other entity. The COR of a corporation or other entity is the extent to which it is beneficially owned by Canadians. The control status of an entity is based on the concept of 'control in fact' as determined pursuant to the Foreign Investment Review (FIR) Act.*

An applicant for a payment under the federal or Alberta Petroleum Incentives Program normally needs a COCD certificate. Applicants for a certificate assess their own COR and CS, and PIA verifies their self-assessment based on the information provided. After verification of the information, the Minister issues a certificate. Further to an August 29, 1985 amendment to the COCD Regulations, 1984, the duration for new certificates, which previously had varied from 18 months to 30 months depending on the type of applicant, were all fixed at 30 months.

** Although revoked by the Investment Canada legislation, certain provisions of the FIR Act continue to apply for the purposes of the COCD legislation.*

COCD PROGRAM CHANGES AS A RESULT OF THE WESTERN ACCORD

With PIP terminating on March 31, 1986, the need for most COCD certificate holders to retain their COCD status was also expected to end on that date, except for a few companies that would be eligible for PIP grandfathering. As a result, new procedures were implemented in July 1985 to enable holders of COCD certificates expiring prior to March 31, 1986 to have their certified COCD status extended until March 31, 1986, subject to certain conditions. The procedures allowed certificate holders whose COR had not changed significantly to continue applying for federal PIP contributions without having to complete an entirely new COCD application.

As for applications to the Alberta Petroleum Incentives Program (APIP), in July 1985 the Department of Energy and Natural Resources of the Government of Alberta decided to allow applicants meeting certain conditions to avoid submitting an entirely new COCD application in order to receive APIP contributions. In some situations, PIA will provide COR/CS opinions to APIP to help it with its new procedures.

As a further streamlining measure, on August 29, 1985 amendments to the COCD Regulations, 1984 took effect, which simplified the process of COR measurement for anyone who wished to obtain or renew a COCD certificate. These changes reduced significantly the number of investors who had to be contacted by applicants for a COCD certificate.

Directional drilling using the cyclical steam method (huff'n' puff) near Lloydminster.

APPLICATIONS FOR COCD CERTIFICATES

From March 1982, when the first application for a COCD certificate was submitted, to December 31, 1985, a total of 12 767 applications for COCD certificates were received. At the end of the year, 12 128 certificates had been issued and 393 applications remained under review.*

The total number of applications received by year is shown in Table 1. A breakdown of COCD certificates issued by type of applicant and category of application is provided in Tables 2 and 3, respectively. Table 4 shows certificates issued by jurisdiction of incorporation or registration for all entity types.

TABLE 1
SUMMARY OF TOTAL COCD APPLICATIONS RECEIVED

	Individuals	Entities	Totals
1982	938	1434	2 372
1983	1539	1577	3 116
1984	2137	2067	4 204
1985	1513	1562	3 075
Totals	6127	6640	12 767

** Some applications were withdrawn by the applicants or the files were closed by PIA for other reasons without a certificate being issued.*

CANADIAN OWNERSHIP RATE AND CONTROL STATUS EXTENSIONS

Approximately 600 entities with certificates expiring between June 25, 1985 and March 30, 1986 were eligible for a COR/CS extension to March 31, 1986 (see page 9). As of December 31, 1985, PIA had received 124 applications for COR/CS extensions. Of this number, 45 extensions had been granted and 79 were still under review.

COCD COMPLIANCE REVIEWS

The COCD Act authorizes the Minister to conduct audits or examinations of the relevant documents and records of an applicant for a certificate. Pursuant to the Financial Administration Act, the Treasury Board also requires program managers to determine whether recipients of contributions have complied with the applicable terms and conditions. Within this context, PIA has developed a compliance review (audit) system whereby representative samples of certificate holders are examined to confirm the facts provided in support of their applications. The results of these reviews, as a whole, also serve as a check on the integrity of the entire certification process.

As of December 31, 1985, PIA had completed 59 compliance reviews and 33 were still in process. Most of the reviews conducted were of entities that were major recipients of incentives from the federal government or from the Alberta government.

TABLE 2
DISTRIBUTION OF COCD CERTIFICATES ISSUED, BY TYPE OF APPLICANT

Type of Applicant	1985 (number)	1985 (%)	1984 (number)	1984 (%)
Individuals[1]	1729	47.1	1919	56.3
Corporations	1682	45.8	1293	37.9
Partnerships	245	6.7	118	3.5
Others	15	0.4	80	2.3
Totals	3671	100.0	3410	100.0

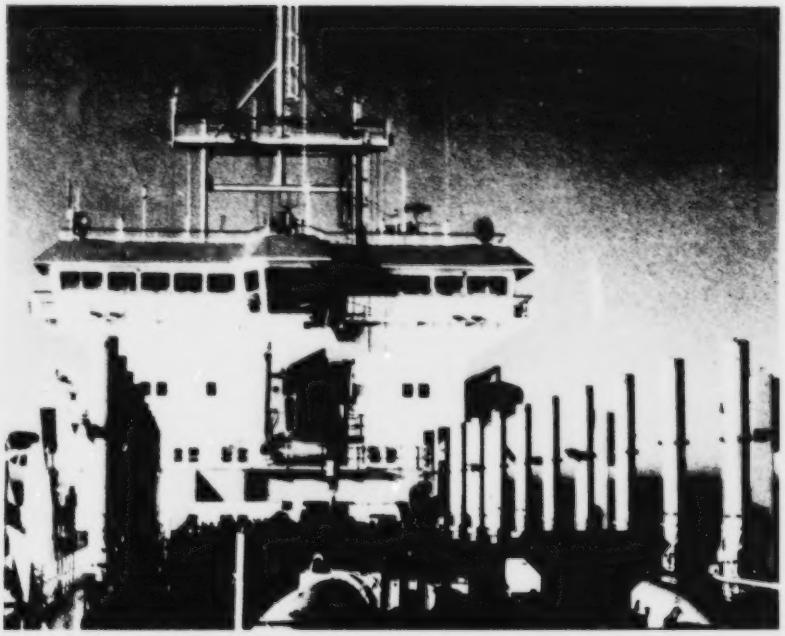
[1]Applicants who are individuals are granted a deemed COR of 100 per cent and a Canadian-control status if they are Canadian citizens ordinarily resident in Canada, or if they meet certain other conditions.

TABLE 3
DISTRIBUTION OF COCD CERTIFICATES ISSUED, BY CATEGORY OF APPLICATION

Category of Application	1985 (number)	1985 (%)	1984 (number)	1984 (%)
Individual	1729	47.1	1919	56.3
All-Canadian[1]	1283	34.9	994	29.1
Small Applicant[2]	477	13.0	249	7.3
Large Private[3]	102	2.8	148	4.4
Large Public[4]	80	2.2	100	2.9
Totals	3671	100.0	3410	100.0

[1]All-Canadian applicants are private corporations, partnerships and other entities that are wholly owned, directly or indirectly, by Canadian citizens ordinarily resident in Canada.
[2]Since June 1, 1983, small applicants have received a deemed COR of 75 per cent if they had assets less than $50 million, were Canadian controlled and had certified that their COR, if measured, would be 75 per cent or higher.
[3]Large applicants are those that measure their COR by contacting their investors. Private entities are nonpublic corporations, partnerships or trusts.
[4]Typically, public entities are corporations that have shares listed on a stock exchange. Public entities first have to 'look through' the records and largest accounts of securities dealers, banks and other nominees in order to identify beneficial ownership.

Well casings in Port Hawksbury, Nova Scotia, pipe-yard.



Dredging vessel in the Beaufort Sea.

TABLE 4
DISTRIBUTION OF COCD CERTIFICATES ISSUED TO ENTITIES, BY JURISDICTION OF INCORPORATION OR REGISTRATION

Jurisdiction	1985 (number)	1985 (%)	1984 (number)	1984 (%)
Alberta	1328	68.4	941	63.1
Saskatchewan	172	8.8	142	9.5
Ontario	150	7.7	130	8.7
British Columbia	139	7.1	99	6.7
Manitoba	39	2.0	43	2.9
Quebec	14	0.7	11	0.7
New Brunswick	1	0.1	2	0.1
Nova Scotia	15	0.8	2	0.1
Newfoundland	1	0.1	1	0.1
Northwest Territories	1	0.1	1	0.1
Prince Edward Island	—	—	0	0.0
Yukon Territory	—	—	1	0.1
Canada	98	5.0	120	8.0
United States	—	—	1	0.1
Total	1942	100.0	1493	100.0
Individuals (all regions)	1229[1]		1029	
Total	3171		2522	

[1] *Data on certificates issued to individuals are not available by region. To arrive at a total figure for certificates issued, the adjustment indicated is required.*

PETROLEUM INCENTIVES PROGRAM

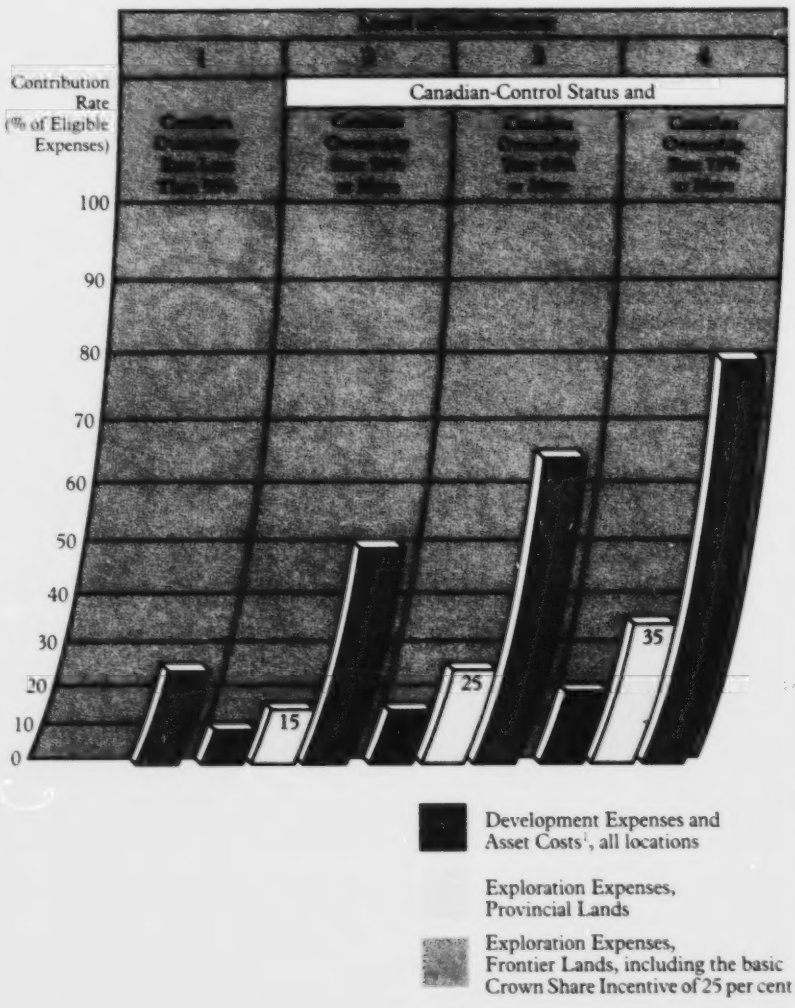
The Petroleum Incentives Program provides direct cash incentives to individuals, companies and other qualified applicants who incur eligible expenses in the exploration for, and the development of, oil and gas resources in Canada.

The amount of incentive is calculated as a percentage of eligible exploration or development expenses. As Figure 3 describes, the maximum incentive rate of 80 per cent applies to eligible exploration expenses incurred on the frontier lands by an applicant who is Canadian controlled, with a high level of Canadian ownership. The incentive rate for the same applicant exploring on provincial lands is 35 per cent. All applicants eligible for exploration expenses incurred on the frontier lands, however, are entitled to the Crown Share Incentive of 25 per cent regardless of their ownership or control status.

CHANGES TO PIP UNDER THE WESTERN ACCORD

Following the Western Accord announcement, PIA consulted with the industry. A draft set of rules covering the conditions of eligibility for PIP during the transition year to March 31, 1986 was developed and circulated to PIA clientele for comment. Ultimately these were promulgated as amendments to the PIP Regulations in June and December 1985. The special provisions required for the grandfathering period (April 1, 1986 to December 31, 1987) were being completed as 1985 was drawing to an end. These provisions will be incorporated in additional amendments to the PIP Regulations. The more significant provisions of the new rules, which also evolved as a result of the consultative process, are summarized on page 13.

FIGURE 3
PETROLEUM INCENTIVES PROGRAM CONTRIBUTION RATES FOR ELIGIBLE EXPENSES INCURRED IN 1985



Development Expenses and Asset Costs[1], all locations

Exploration Expenses, Provincial Lands

Exploration Expenses, Frontier Lands, including the basic Crown Share Incentive of 25 per cent

[1] PIP contributions are paid on asset costs related to tertiary recovery equipment which has received prior ministerial approval and a NORP designation for the project. To date, a minor amount has been claimed in this category. Integrated oil sands projects and scientific projects are not eligible for PIP.

TRANSITION YEAR AND GRANDFATHERING PERIOD

New measures put into effect during the transition year included a limitation on the eligibility for PIP of seismic expenses and of other geological, geophysical and geochemical expenses that related primarily to future drilling programs. A requirement was also introduced for ministerial approval of expenses incurred in relation to drilling equipment brought into the frontier lands after April 19, 1985. These new measures were designed to ensure that PIP expenditures would not exceed the planned budgetary amounts for the transition year.

During the proposed grandfathering period from April 1, 1986 to December 31, 1987, eligibility for PIP contributions will be confined to expenses incurred on frontier lands on grandfathered wells meeting certain prescribed conditions. Eligible expenses are expected to be narrowed to cover in general only those costs incurred directly in the drilling of a grandfathered well.

APPLICATIONS FOR PIP CONTRIBUTIONS

PIP applicants complete forms prescribed under the PIP Regulations to determine their level of entitlement. To assist applicants PIA provides an Application Package, which includes the prescribed PIP forms, an applicant's guide to the completion of the forms and other documentation pertinent to the application process. The applicant submits the necessary forms together with the required background information to PIA where they are reviewed and assessed before incentives are paid.

PIP contributions are paid on a percentage of the expenses incurred for exploration and development activities authorized by the

appropriate federal and provincial government departments. PIA maintains a close relationship with the Canada Oil and Gas Lands Administration (COGLA) and the provincial authorities with responsibilities relating to oil and gas exploration, development and production in Canada.

INCENTIVES PAID

In 1985 PIA processed 3456 PIP applications in the Ottawa and Calgary offices. A total of $1534.2 million in incentives was paid to 1456 applicants. As Table 5 notes, almost all of the PIP contributions were for eligible exploration expenses.

TABLE 5
PIP CONTRIBUTIONS, BY TYPE OF ACTIVITY

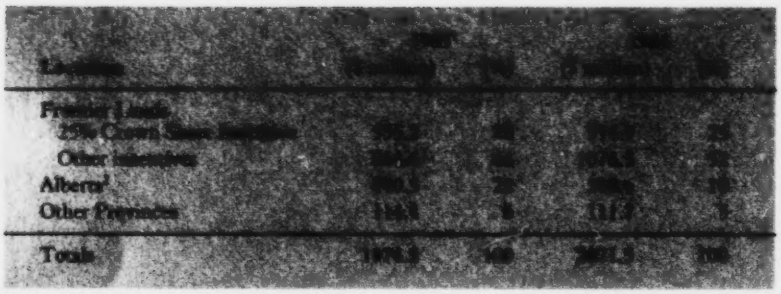
Activity	Including Alberta ($ million)	Including Alberta (%)	Excluding Alberta ($ million)	Excluding Alberta (%)
Geo 3[2]	122.1	7.9	[illegible]	[illegible]
Exploration	1357.6	88.5	[illegible]	[illegible]
Development	54.5	3.6	[illegible]	[illegible]
Totals	1534.2	100.0	[illegible]	[illegible]

Activity	Including Alberta ($ million)	Including Alberta (%)	Excluding Alberta ($ million)	Excluding Alberta (%)
Geo 3[2]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
Exploration	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
Development	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
Totals	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]

[1]Figures subject to revision. At the time this report was compiled, applications were still being received for 1985.
[2]Geo 3 refers to expenses associated with geological, geochemical and geophysical activities.
[3]This figure includes enhanced oil recovery.

Construction of a sacrificial island. This site was subsequently used for the drilling of the Nipterk well.

TABLE 6
PIP CONTRIBUTIONS, BY LOCATION OF ACTIVITY



[1]Figures subject to revision. At the time this report was compiled, applications were still being received for 1985.
[2]The Government of Alberta funds and administers its own Petroleum Incentives Program for eligible expenses incurred in Alberta.

TABLE 7
FEDERAL PIP CONTRIBUTIONS, BY REGION

[1]Figures subject to revision. At the time this report was compiled, applications were still being received for 1985.

Most applications received in 1985 were for eligible expenses incurred in 1984 and 1985. Some applications, however, were for eligible expenses incurred in the 1981-83 period, for which filing deadlines had passed. Payments were made on late applications if there were valid reasons for having missed filing deadlines. Generally, these late applications were from small Canadian investors.

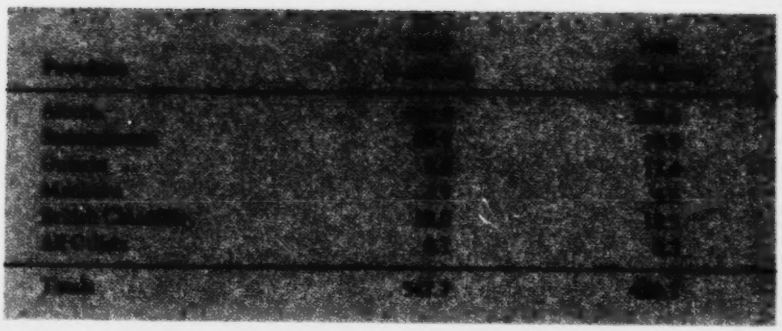
As indicated in Tables 6 and 7, the largest portion of PIP contributions in 1985, as in previous years, was for eligible exploration expenses on the frontier lands, a total of $1419.8 million. Although exploration expenses on frontier lands were mainly for wildcat wells, the figures also include incentives for the delineation of discoveries in the Beaufort Sea at Amauligak, Adgo and Nipterk; on the Scotian Shelf at Alma, Triumph and Venture; and on the Grand Banks at Ben Nevis, Whiterose and Terra Nova.

As Table 8 indicates, the largest percentage of the $114.4 million paid out by the federal incentives program for activities on provincial lands went to applicants active in Saskatchewan. Saskatchewan continued to experience a drilling boom, with 3758 wells drilled in 1985 compared with 2904 wells in 1984 and 1840 in 1983.

Table 8 also indicates that $440.3 million was paid under the Alberta Petroleum Incentives Program for eligible expenses and costs incurred in Alberta.

The majority of the incentives paid to date have been made to applicants at the highest PIP contribution level (Level 4). Table 9 indicates that in 1985, $1371.2 million, or 89.4 per cent, was paid to applicants at the Level 4 entitlement compared with $1583.5 million, or 93.1 per cent, in 1984.

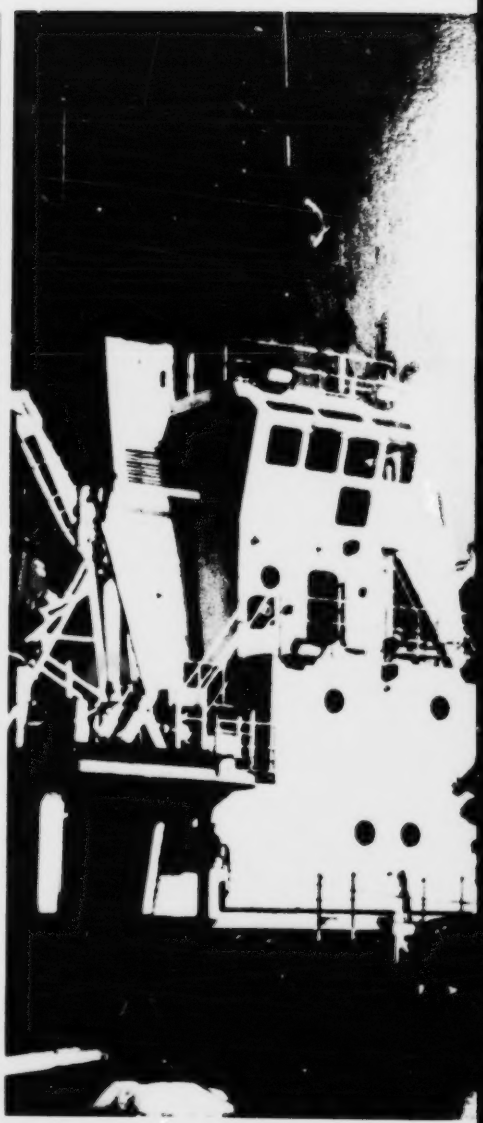
TABLE 8
PIP CONTRIBUTIONS, BY PROVINCE



[1]Figures subject to revision. At the time this report was compiled, applications were still being received for 1985.
[2]The Government of Alberta funds and administers its own Petroleum Incentives Program for eligible expenses incurred in Alberta.

TABLE 9
FEDERAL PIP CONTRIBUTIONS, BY LEVEL OF ENTITLEMENT

[1]Refer to Figure 3.
[2]Figures subject to revision. At the time this report was compiled, applications were still being received for 1985.



One of the many supply vessels used on the East Coast.

TABLE 10
TOP 30 RECIPIENTS OF FEDERAL PIP CONTRIBUTIONS FOR 1985 AND 1984 AND THEIR CANADIAN OWNERSHIP RATE AND CONTROL STATUS

Recipient	1985[1] ($ million)	1984 ($ million)	COR[2] (%)
Petro-Canada	381.8	262.0	100
Dome Canada Limited	171.5	199.6	77
Husky Oil Operations Ltd.	101.1	178.9	89
Gulf Canada Resources Inc.[3]	87.9	57.9	N/A
Bow Valley Industries Ltd.	66.1	116.2	77
Canterra Energy Ltd.	63.0	99.6	100
Trillium Exploration Corporation	62.5	44.3	75
ATCO Exploration Ltd.	58.8	41.0	77
Home Oil Company Limited	58.3	76.8	87
Pares A General Partnership	38.1	9.3	86
Mobil Oil Canada, Ltd.	34.5	0.0	N/A
Lasmo Mining and Exploration Company Limited	32.9	12.5	92
Norcen Energy Resources Limited	21.4	84.0	97
Wascana Petroleum Ltd.	19.5	14.0	92
Scurry-Rainbow Oil Limited	18.5	49.4	83
Alberta Energy Company Ltd.	17.3	15.6	100
Esso Energy Ltd. (Formerly Resources Ltd.)	17.1	0.0	73
PanCanadian Petroleum Limited	16.9	15.2	75
Pinnacle Gas Ltd.	15.1	34.0	84
Nova Scotia Resources (Montreal) Ltd.	15.1	16.5	100
Rosa County Petroleum Ltd.	13.9	7.0	82
Lochiel Exploration Ltd.	13.7	10.8	99
Oakwood Petroleums Ltd.	13.1	16.5	92
Mackenzie Delta Energy Limited	11.7	25.1	75
Chevron Canada Resources Limited	11.6	0.0	N/A
ICG Frontier Exploration Ltd.	10.8	15.2	84
Canadian Offshore Resources Exploration Limited	10.2	17.1	71
Texaco Canada Resources Ltd.	9.0	3.6	18
Forward 1984-2 Drilling Program	8.6	31.8	100
Beaufort Oil & Gas Ltd.	8.3	0.0	N/A

[1]Figures subject to revision. At the time this report was compiled, applications were still being received for 1985.
[2]All entities are Canadian controlled except those shown as N/A, which indicates no COCD application has been received.

[3]Effective August 2, 1985, Olympia & York acquired a substantial interest in Gulf. The resulting COR increase and change in control status entitles Gulf to the maximum PIP incentive rates on frontier lands and provincial lands for eligible expenses incurred on and after August 2, 1985. As this report went to print, Gulf's application for incentives pertaining to expenses incurred post-August 1985 had not yet been received by PIA. The amount indicated for 1985 therefore reflects only incentives paid at the 25 per cent Crown share rate. The reorganized Gulf has applied for a COCD certificate, which at the time of this report was pending.

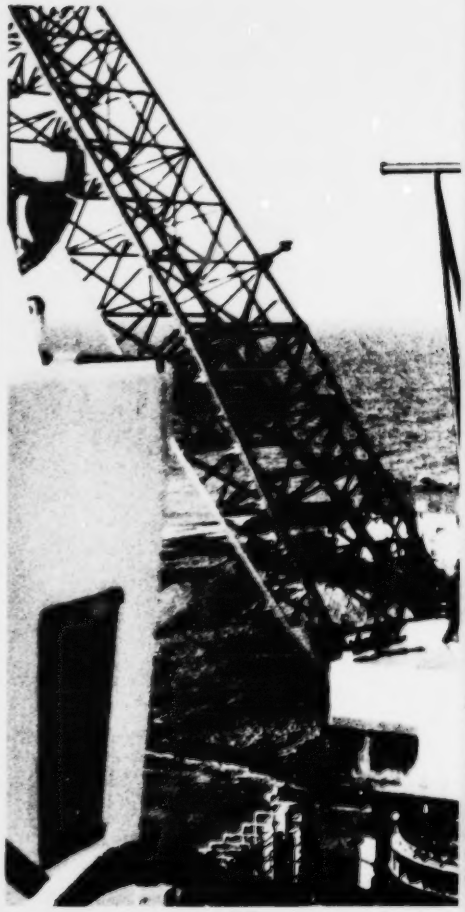
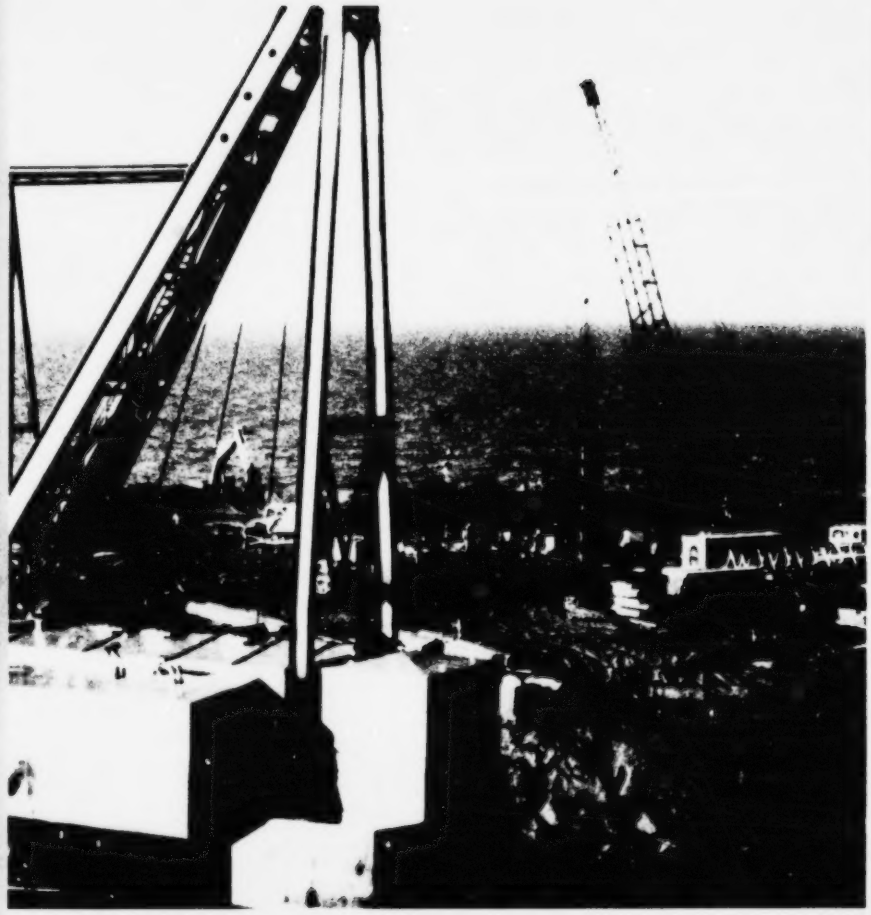


Table 10 lists the 30 entities that received the largest PIP contributions in 1985, and compares the 1985 contributions with those paid to the same applicants in 1984. Appendix II lists alphabetically all applicants who received incentives of $25 000 or more in 1985.

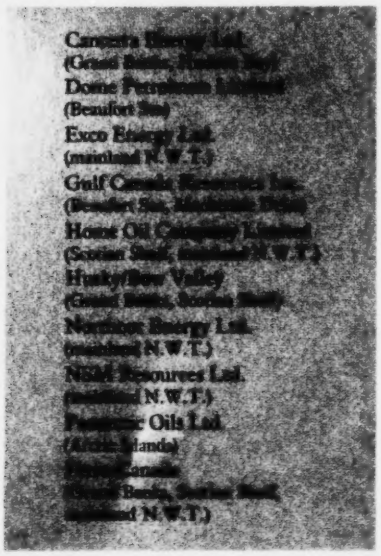
The proportion of expenditures on frontier lands by Canadian-controlled to foreign-controlled entities is indicated in Table 11. Table 12 lists the Canadian operators on the frontier lands.



Final stage in the construction of an island in the Beaufort Sea.

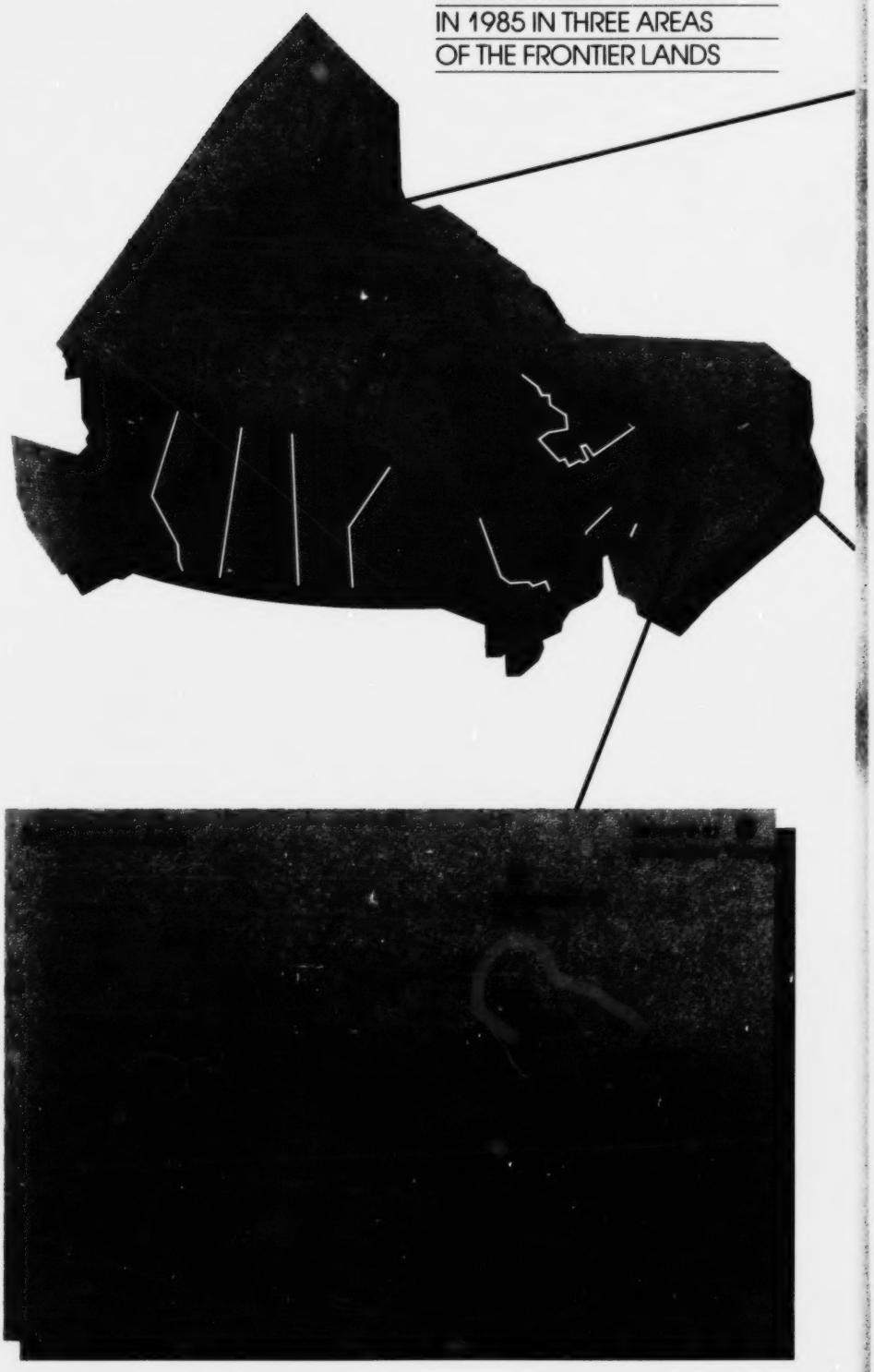
TABLE 11
CANADIAN-AND
FOREIGN-CONTROLLED
SHARES OF FRONTIER
LANDS EXPLORATION
EXPENDITURES

TABLE 12
OPERATORS[1] ON THE FRONTIER LANDS THAT ARE CANADIAN CONTROLLED, 1985



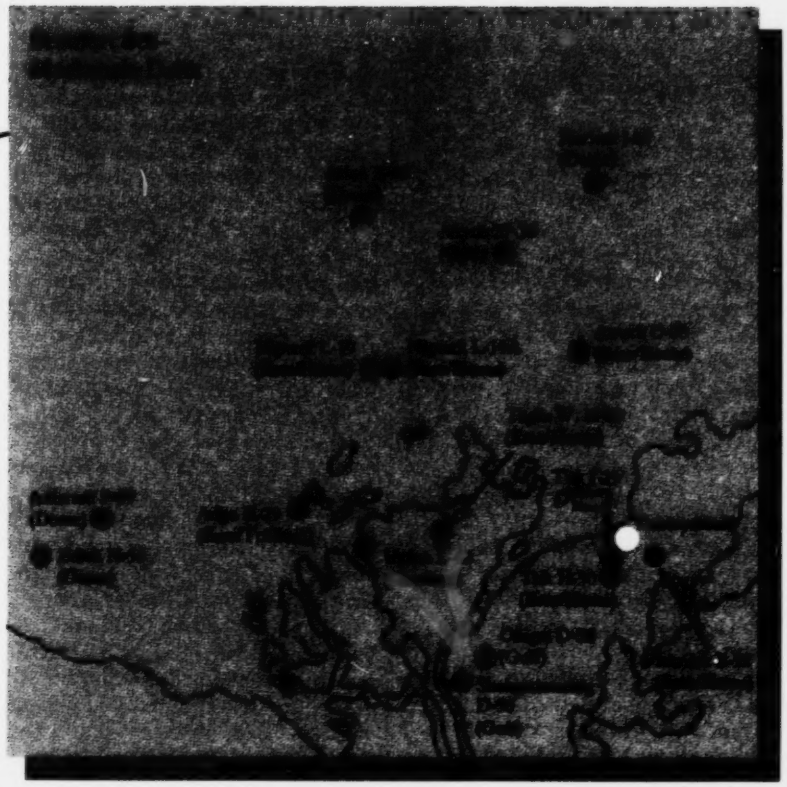
[1]All participants owning or earning a working interest in lands designate one company as the operator which has the responsibility for managing the exploration activities on behalf of the participants.

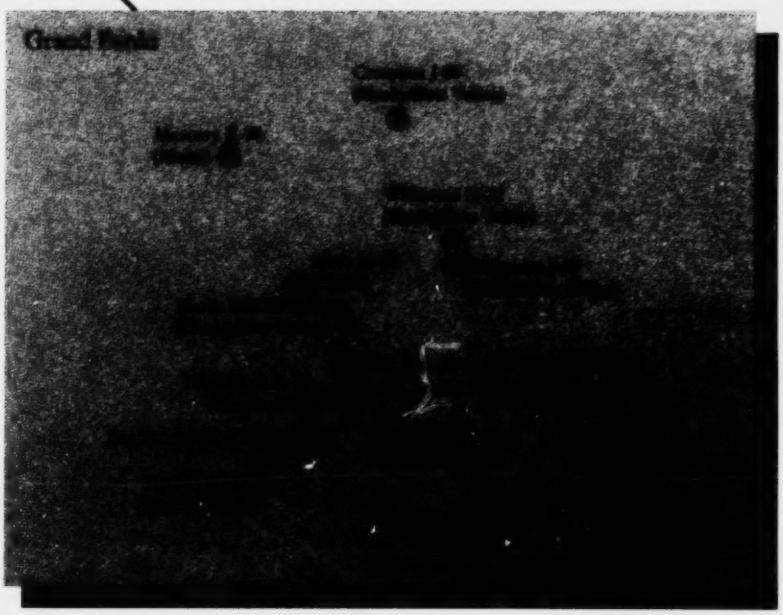
FIGURE 4
WELLS DRILLED OR TESTED IN 1985 IN THREE AREAS OF THE FRONTIER LANDS



AUDIT OF PIP CONTRIBUTIONS

The administration of PIP is based on a self-assessment process by the applicant in order to speed up the payment of incentives. PIA, however, has the responsibility and legal authority under the PIP Act to conduct audits as a final assurance of the integrity of the self-assessment system. To this end, PIP auditors conduct examinations of the books and records of applicants that support the incentives applied for (prepayment audits) or received (postpayment audits). Each postpayment audit culminates in a formal





Audit Report expressing an opinion on whether or not the incentives paid to the applicant are in accordance with the PIP Act and Regulations. When material discrepancies between expenditures claimed and expenditures determined to be eligible are found to exist, the incentives are adjusted accordingly.

A very large proportion of exploration programs are conducted on a joint venture basis, that is, with several participants sharing in the costs. Only one company, however, manages the program as the operator. Most of PIA's audit activities are concentrated on the operators. When, as a result of an audit, discrepancies in the eligible expenses claimed are identified, they are allocated to all participants according to their share of expenses incurred and their incentives are adjusted proportionately.

Audits of applicants participating only on provincial lands are conducted on a sample basis to ensure compliance with the PIP Act and Regulations.

During 1985, outstanding 1981 audits were completed as well as the field work for audits of 1982 PIP applications. Incentive recoveries of $14 million were made as a result of the audit of 1981 applications.

With PIP moving gradually to termination, staff resources will be devoted more to audits in the coming 12 to 18 months. The cooperation of applicants will be necessary to ensure the orderly flow of PIP payments and to minimize the amount of audit activity required after December 31, 1987, the last day that expenses will be eligible for PIP contributions.

PIA SERVICE TO INDUSTRY

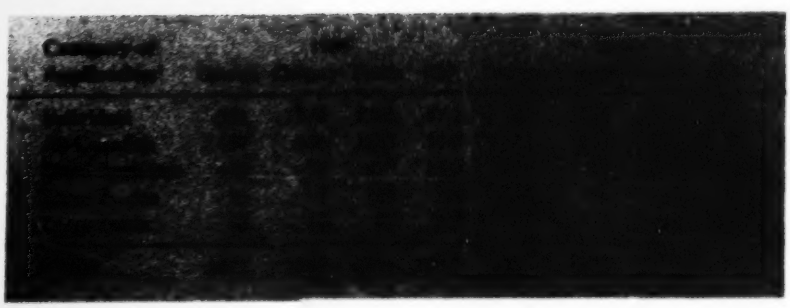
CALGARY OFFICE

To service the oil and gas industry efficiently, in 1981 PIA established a western office in Calgary, where most oil and gas companies maintain their head offices. Entities incurring all of their PIP expenses in Manitoba, Saskatchewan and British Columbia submit their COCD certificate applications to this office. Entities with PIP expenses in those same provinces also have their PIP applications processed in Calgary. If expenses are incurred in both the western provinces and the frontier, those applications are normally forwarded to the Ottawa office.

Audits are conducted by both the Ottawa and Calgary offices of PIA, the majority in Calgary. In 1985 a total of 2337 PIP applications were processed in Calgary, compared with 1662 in 1984, and the amount of incentives paid in 1985 increased by $12 053 313 over the previous year.

Table 13 shows the distribution of COCD certificates issued from the Ottawa and Calgary offices, by category of application in 1985 and 1984.

TABLE 13
DISTRIBUTION OF COCD CERTIFICATES ISSUED BY OTTAWA AND CALGARY



[1]Refer to Table 3 for an explanation of the categories.

OTHER SERVICES

PIA strives to ensure that applications submitted under the PIP Act and Regulations and the COCD Act and Regulations are assessed in a timely and professional manner. To facilitate the assessment process each PIP and COCD applicant is usually assigned a case analyst who assists the applicant in meeting the various operational requirements of the programs. In this way problems that may potentially delay the flow of incentives to applicants are minimized.

In addition to assessing applications, PIA staff also process requests for ministerial discretions, advance rulings, letters of opinion, approvals of arrangements for equipment and approvals of agreements or arrangements for wells on frontier lands costing more than $50 million.

PIA publishes information circulars, interpretation bulletins and guidelines to keep interested persons abreast of developments relating to the Petroleum Incentives Administration. These publications, listed in Appendix III, notify the public of changes to the programs and explain technical aspects of the COCD and PIP acts and regulations.

For additional information on PIA, interested persons may contact one of the offices listed at the end of this report.

PIA WORK FORCE REDUCTION

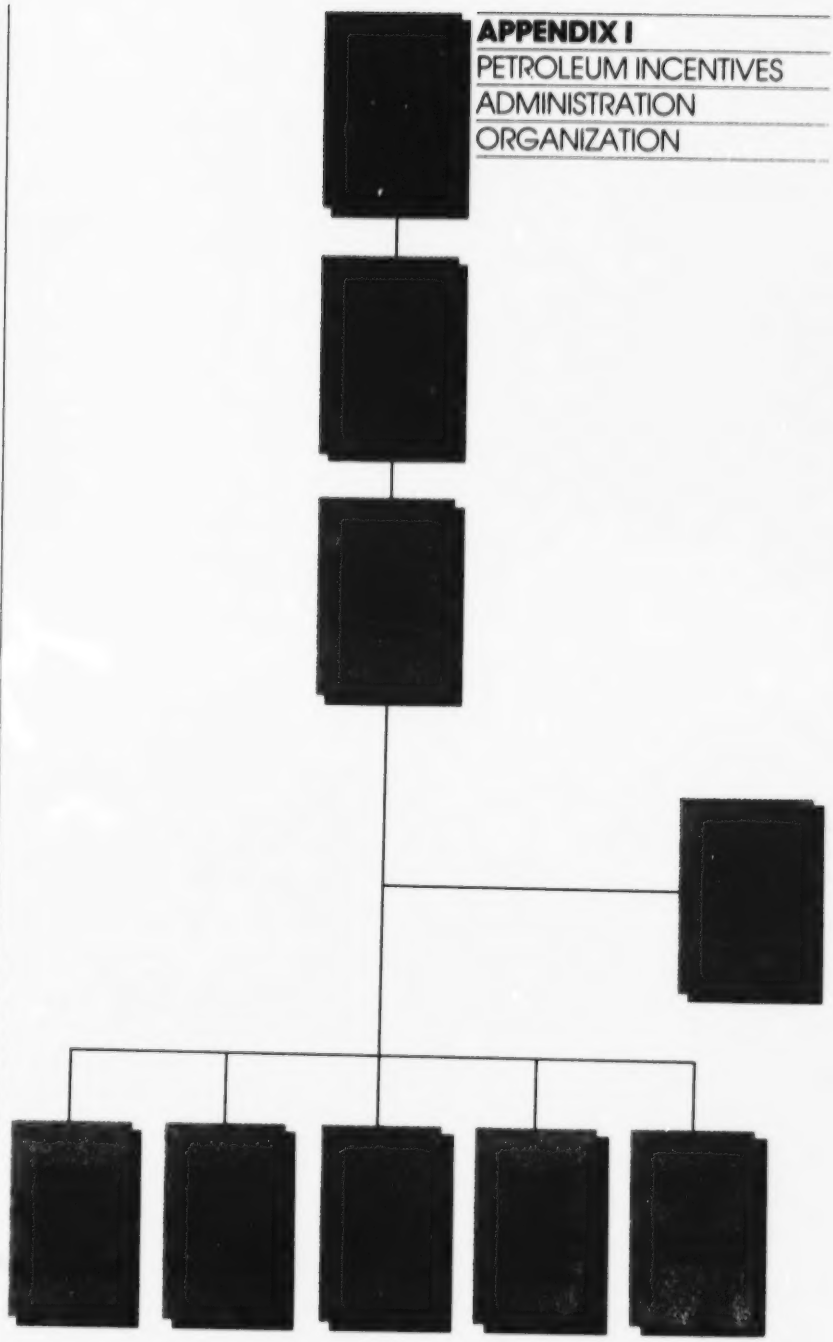
One of the principal activities of the Petroleum Incentives Administration in 1985 was planning the phase-out of the PIP and COCD programs. The major objectives of the planning were to ensure that program responsibilities would be fulfilled and that the existing level of service to industry would be maintained through to the audit of the final PIP contribution payments.

To minimize layoffs, and avoid them if possible, PIA committed itself to assisting its employees during redeployment. As part of this effort, PIA provided its employees with the opportunity to request early redeployment in return for assistance from PIA management in identifying prospective positions within and outside the Public Service. This was done on the basis of branch by branch discussion between management and staff. As a preliminary step, each manager indicated the minimum staff levels that would still be required to administer the program over the phase-out period. Subject to this constraint, employees were given the opportunity to self-select for early departure. As things worked out, the number of employees who wished to leave the two programs in 1985 fitted well with operational needs. Those who did not self-select for early redeployment were asked to remain on the job.

Initially, most of the departures were from the COCD Program. The pace of the work force reduction in PIP will increase once the grandfathering period is under way. Approximately 19 per cent of PIA staff were redeployed in 1985, and an additional 20 per cent are expected to be redeployed by the end of 1986.

At December 31, 1985, PIA had a total staff of 277, compared with 333 in 1984. The authorized salary and operating budget for the 1985-86 fiscal year was $17.3 million. The current PIA organization is depicted in Appendix I.

APPENDIX I
PETROLEUM INCENTIVES ADMINISTRATION ORGANIZATION



APPENDIX II

RECIPIENTS OF PIP CONTRIBUTIONS OVER $25 000 in 1985

Entity	($)
130938 Canada Ltd.	33 803.00
237505 Alberta Ltd.	315 939.00
239281 Alberta Ltd.	35 761.74
254614 Alberta Ltd.	25 394.00
273193 Alberta Ltd.	181 227.00
276461 Alberta Ltd.	39 955.00
28009 Alberta Ltd.	47 199.00
297260 Alberta Ltd.	42 427.00
297995 Alberta Ltd.	52 179.00
303872 Alberta Inc.	130 401.00
308969 Alberta Inc.	41 125.00
430767 Ontario Ltd.	57 191.00
565618 Sask. Ltd.	31 682.00
60494 Manitoba Ltd.	89 680.00
A.B. Resources J.V. #10	30 725.00
A.B. Resources J.V. #6	144 831.00
A.B. Resources J.V. #7	92 881.00
A.B. Resources J.V. #8	42 880.00
A.B. Resources J.V. #9	40 342.00
APL Oil & Gas Ltd.	195 591.00
AT&S Exploration Ltd.	58 815 977.00
Aberford Resources Ltd.	2 160 859.00
Abitibi-Price Inc.	109 306.00
Alberta Energy Company Ltd.	17 281 721.00
Aldon Oils Ltd.	55 027.19
Allheart Resources Inc.	169 417.00
Alpine Management Corporation Ltd.	50 090.00
Althen, Don C.	40 868.00
Amerada Minerals Corp. of Canada Ltd.	198 477.00
American Eagle Petroleums Ltd.	353 308.00
Amoco Canada Petroleum Company Ltd.	601 767.00
Andrekson, Alexander	31 001.00
Anschutz 78 Lk Erie Gas Expl. Prog.	240 695.70
Argyll Resources Ltd.	407 243.00
Argyll Royal Trust 81 Expl. Prog.	72 481.00
Atcor Resources Ltd.	784 627.00
Atlantic Energy Corporation	50 245.00
Atlantis Resources Ltd.	102 070.00
Audax Gas & Oil Ltd.	44 073.00
Audax Investments Inc.	27 216.00
Aurelian Development Ltd.	47 412.00
B.C. Resources Invest. Corp.	1 679 525.34
B.P. New Holdings Ltd.	200 052.00
BDLLS Arctic Ltd. Partnership	1 579 689.00
BP Canadian Holdings Ltd.	375 117.00
BP Resources Canada Limited	454 298.00
Bailey, Robert Bruce	54 921.00
Beau Canada Exploration Ltd.	13 932 421.00
Beaucoup Resources Ltd.	77 211.00
Beaufort O & G Ltd. Part.	8 288 493.00
Bedford Petroleums Limited	107 047.00
Bigstone Gas Producers Ltd.	103 574.00
Black Gold Oil & Gas Ltd.	34 143.00
Blackrock Exploration Program 1983	353 909.00
Bonanza Oil & Gas Ltd.	26 068.00
BowRio Hydro Div. 84	53 400.00
BowRio Resources Limited	93 324.00
Bow Valley Industries Ltd.	66 097 863.00
Bralorne Resources Limited	97 430.00
Brookwood Oils Inc.	32 668.00
Brosco Fund Limited	256 113.00
Burge Oils Ltd.	40 401.00
C.G. Oil Exploration	69 137.00
CN Exploration Inc.	3 178 918.00
CCNR Petroleum Corporation	190 449.00
CDN Bashaw Res. Ltd.	40 541.00
CDN Corp. Mgmt. Co. Ltd.	27 511.00
CDN Superior Oil Ltd.	232 839.00
CMP O & G 1985 Ltd. Part.	244 742.00
CMP Oil & Gas 84 Ltd. Part.	687 410.00
Cabre Exploration Ltd.	91 369.00
Calais Resources Ltd.	87 675.00
Calana Resources Ltd.	255 647.00
Canada Northwest Energy Ltd.	1 251 218.00
Canadian Games Network Inc., The	65 850.00
Canadian Jorex Limited	289 107.00
Canadian Occidental Petroleum Ltd.	36 366.00
Canadian Offshore Res. Expl. Ltd.	10 702 209.00
Canadian Pencrown Resources Ltd.	271 346.00
Canadian Superior Frontier Res. Ltd.	491 135.00
Canterra Energy Ltd.	63 012 486.00
Canterra Exploration Ltd.	223 274.00
Caprice Resources Inc.	32 330.00
Castillo Equities Ltd.	49 967.00
Charter Partnership 84-2, The	1 740 351.00
Chauvco Resources Ltd.	174 319.00
Cherokee Resources Limited	177 804.00
Chevron Canada Petroleum Ltd.	2 398 481.00
Chevron Canada Resources Ltd.	11 606 871.00
Cheyenne Petroleum Corp. (N.P.L.)	63 722.00
Chouinard, Cheryl	57 214.00
Christianson Pipe Ltd.	26 439.00
Christina Res. Ltd.	31 820.00
Clan Resources Ltd.	82 908.00
Cochrane Oil & Gas Ltd.	42 715.00
Coho Resources Ltd.	382 297.00
Coil Resources Limited	65 276.00
Colenco Petroleum Ltd.	95 922.00
Columbia Gas Devel. of Canada Ltd.	2 930 894.00
Comaplex Resources Intl. Ltd.	477 971.00
Consolidated Bathurst Inc.	760 517.00
Consolidated West Petroleum Ltd.	54 942.00
Consumers' Cooperative Refineries Ltd.	26 285.00
Contact Ventures Ltd.	101 060.00
Conventures Limited	44 488.00
Cooperative Energy Dev. Corp.	77 701.00
Copperfields Mining Corp.	68 886.00
Copperhead Oil Company Ltd.	27 717.00
Corvair Oils Ltd.	144 447.00
Coseka Resources Limited	259 695.00
Crescendo Oil & Gas Ltd.	90 965.00
Cromwell Resources Inc.	168 711.00
Curnes, Thomas Jordan	40 654.00
Cymric Resources Limited	36 755.00
Cymyjo Oil & Gas Ltd.	30 414.00
Czar Resources Ltd.	47 076.00
D.W. Axford & Assoc. Ltd.	27 933.00
Denison Mines Limited	298 795.00
Dex Resources Ltd.	79 833.00
Discovery Mines Limited	43 755.00
Dome Canada Limited	171 455 607.97
Dome Petroleum Limited	38 345.00
Dot Energy Ltd.	53 094.00
Durham Resources Inc.	365 447.00
Dynamar Energy Limited	128 673.00
Dynamic Oil Ltd.	55 380.00
EDS Ventures Ltd.	31 652.00
Eagle Resources Ltd.	95 661.00
East Coast Energy Ltd.	1 167 079.00
Echo Resources Inc.	35 077.00
Eden Roc Mineral Corp.	32 093.00
Embassy Resources	69 993.00
Erskine Resources Ltd.	267 498.00
Esso Resources Canada Limited	3 710 544.00
Eucla Oil & Gas Ltd.	575 822.00
Eucla Resources Ltd.	64 388.00
Exco Energy Ltd.	17 122 056.00
Exploration Soquip Inc.	4 402 390.00
Fere Resources Ltd.	58 005.00
Fernlea Flowers Ltd.	43 619.00
Financial Trust Company	84 684.00
First Calgary Petroleums Ltd.	60 827.00

Forbes Resources Inc.	59 008.00
Forward 1984-2 Drilling Program	8 587 658.00
Fossil 82-1 Prog.	60 624.00
Fossil Res. 83-A Energy Program	271 736.00
Fossil Res. 84-A Energy Program	80 597.00
Fossil Resources Ltd.	198 563.00
Francisco Pet. Enterp. Inc.	47 128.00
Fraser Oil Ltd.	161 578.00
Frobisher Development Ltd.	219 686.00
Gallagher, John P.	103 817.12
Gaspésie Soc. d'Expl. Pét. et Min. Inc.	34 890.00
Geo-Ven Ltd. Part.	168 330.00
Geocrude Energy Inc.	238 786.00
Geodata Exploration Serv. Ltd.	35 957.00
Gerla, Rodney	35 812.00
Giant Reef Petroleums Limited	233 441.00
Gladstone Petroleum Ltd.	52 639.00
Grace Resources Inc.	37 554.00
Grafton Group Ltd.	26 843.00
Great Northern Energy Corp. Ltd.	33 117.00
Green Diamond Oil Corporation	35 239.00
Grosmont Resources Ltd.	47 271.00
Gulf Canada Resources Inc.	87 930 352.00
H.J. Resources Ltd.	33 270.00
Halo Oils Ltd.	26 788.00
Harbour Petroleum Co. Ltd.	66 612.00
Hi-Cam (1983) Ltd. Partnership	78 478.00
Highfield Property Invest. Ltd.	42 002.00
Hillcrest Resources Ltd.	29 071.00
Home Oil Company Limited	58 256 424.00
Horner, J. Robert	27 793.00
Hudmac Ltd. Part. #1	81 035.00
Husky Oil Operations Ltd.	101 124 447.72
ICG Frontier Exploration Ltd.	2 542 596.00
ICG Resources Ltd.	10 776 762.00
Inco Energy Resources Ltd.	178 632.00
International Chemalloy Corp.	50 606.00
Inverness Petroleum Ltd.	38 032.00
Investors O & G (1984 Tri Link) Ltd. Part.	91 396.00
Investors O & G (1982 Tri Link) Ltd. Part.	622 231.00
Investors Oil & Gas (80 Tri-Link)	41 412.00
J & M Explor. Prog.	38 583.00
J R & S Holdings Ltd.	63 104.00
J.C. Exploration Ltd.	167 125.00
J.C. International Petroleum Ltd.	560 441.00
Jarrod Oils Ltd.	93 087.78
Jomax Drilling Ltd.	35 500.00
Joss Energy Ltd.	78 352.00
Joss Expl. 84 Ltd. Part.	89 046.00
Joule Resources Inc.	90 610.00
Junius Investments Ltd.	45 044.00
Jylene Resources	42 925.00
K & K Enterprises Ltd.	43 149.00
Kamron Res. Ltd.	25 937.00
Karon Resources Ltd.	122 228.00
Kennibar Resources Ltd.	121 808.00
Kenting Drilling Co. Ltd.	36 225.00
Kerr Addison Mines Limited	78 589.00
Kinstar Resources Ltd.	39 189.00
Kwail Resources Inc.	33 574.00
L.K. Oil & Gas Ltd.	74 699.00
Labrador Mining and Exploration Co. Ltd.	32 875 002.00
Lacana Petroleum Inc.	59 756.00
Lambda Resources Ltd.	27 474.00
Lew Resources Ltd.	47 672.00
Lintus Resources Ltd.	25 122.00
Lochiel Exploration Ltd.	13 664 548.00
MLC Oil and Gas Ltd.	5 361 441.00
MacDonald Realty Ltd.	68 965.00
Mackenzie Delta Energy Limited	11 652 465.00
Macedon Resources Ltd.	132 035.00
Macon Oil & Gas Ltd.	144 910.00
Madge, Paul	27 971.00
Magi Resources Ltd.	87 008.00
Margay Explorations Ltd.	43 474.00
Marjohn Minerals Ltd.	54 819.00
McLimited Partnership #4	25 173.00
Meridian Developments Ltd.	49 687.00
Merland Explorations Limited	394 989.00
Midale Petroleums Ltd.	198 048.00
Mineral Resources International Ltd.	25 709.00
Mobil Oil Canada, Ltd.	34 545 592.00
Morrison Petroleums Ltd.	87 257.00
Morsky, Rand	37 199.29
Mosswood Oil & Gas Ltd.	153 197.66
Mount Royal Petroleum Ltd.	156 166.00
Murli Resources Ltd.	63 030.00
N.S.M. Resources Ltd.	188 979.00
NOR-SUR Resources Ltd.	31 368.00
Nello Resources Inc.	43 150.00
Nespema Resources Ltd.	6 544 310.00
New Brunswick Oilfields Ltd.	41 449.00
New Campbell Island Mines Ltd.	92 518.00
New McManus Red Lake Gold Mines Ltd.	95 638.00
Newscope Resources Limited	533 376.00
Night Hawk Resources Ltd.	43 884.00
Noranda Inc.	523 066.00
Norcen Energy Resources Limited	21 372 782.00
Norcen International Ltd.	1 400 321.00
North American Life Assurance Ltd.	246 133.00
North Canadian Oils Limited	3 520 717.00
Northcor Energy Ltd.	5 979 420.62
Northern Development Company Limited	605 498.00
Northwest Pipe	25 347.00
Nova Ban-Corp. Ltd.	572 641.00
Nova Scotia Resources (Ventures) Ltd.	15 130 512.00
Nova, an Alberta Corporation	71 771.00
Numac Oil & Gas Ltd.	28 369.00
Oakwood Petroleums Ltd.	13 111 625.00
Ocelot 84-I Dev. Prog.	66 417.00
Ocelot 84-II Dev. Prog.	33 208.00
Ocelot 84-III Dev. Prog.	33 208.00
Ocelot 84-IV Dev. Prog.	66 417.00
Ocelot 84-VII Dev. Prog.	87 048.00
Ocelot 84-VIII Dev. Prog.	100 559.00
Ocelot 84-IX Dev. Prog.	33 208.00
Ocelot 84-XII Dev. Prog.	36 528.00
Ocelot 84-XIV Dev. Prog.	132 840.00
Ocelot Industries Ltd.	1 673 183.00
Olympic Pant & Sportswear Co. Ltd.	74 112.00
Omega Hydrocarbons Ltd.	2 937 972.00
Omni Resources Inc.	53 522.00
Onexco Oil & Gas Ltd.	3 481 820.00
Operating Technical Mgmt. Ltd.	84 433.00
Oxvan Holdings Ltd.	27 744.00
PAREX, A General Partnership	38 069 477.00
Paddon Hughes Dev. Co. Ltd., The	43 158.00
Paladin Petroleum Corporation	129 517.00
PanCanadian Petroleum Ltd.	16 909 743.00
Panarctic Oils Ltd.	15 098 942.00
PanCana Resources Ltd.	60 615.00
Pang Resources Ltd.	25 164.00
Paramount Resources Ltd.	184 696.00
Parlake Resources Limited	27 823.00
Passburg Ont. 1983 Ltd. Part.	29 616.00
Passburg Petroleums Ltd.	70 083.00
Patricia Farms Ltd.	25 801.00
Pawmark Oils Ltd.	26 053.00
Pembina Exploration Co. Ltd.	285 167.00
Pembina Resources Limited	312 817.00

Penwest Petroleum Ltd.	96 420.00
Permez Petro. Ltd.	29 153.00
Petro-Canada	381 605 791.00
Petro-Canada Ventures	3 591 677.00
Petroventures Resources Ltd.	520 009.00
Phibro Salomon Inc.	125 405.00
Pipestone Petroleums Inc.	53 312.00
Place Gas & Oil Company Limited	111 419.00
Poco Petroleums Ltd.	411 455.00
Polaris Petroleums Ltd.	44 702.00
Poplar Developments Ltd.	90 619.00
Prairie Oil Royalties Company Ltd.	128 991.00
Precambrian Shield Resources Ltd.	1 679 193.00
Primary Exploration Ltd.	33 873.00
Prime Energy Ltd.	97 768.00
Proto Resources and Assoc.	47 630.74
Quantex Resources Ltd.	27 651.00
Quest Drill #1 A Ltd. Part.	77 070.00
Quest Drill #2 A Ltd. Part.	87 500.00
Quest Drill #3 A Ltd. Part.	31 043.00
Quest Drill #4 A Ltd. Part.	215 004.00
Ram Petroleums Limited	510 840.00
Ranchmen's Resources Ltd.	1 267 423.00
Randall L. Moffat Hold. Ltd.	49 176.00
Redgas Ltd.	643 645.00
Reflection Resources Ltd.	54 499.00
Remai, Ellen	43 087.00
Remai, Frank	87 411.00
Remai, Joe	43 451.00
Resman Holdings Ltd.	777 854.00
Resman Oil & Gas Ltd.	310 453.00
Richards, William E.	30 081.00
Rife Resources Ltd.	596 105.00
Rio Alto Exploration Ltd.	236 497.00
Romar Resources Ltd.	29 696.00
Roxy Petroleum Ltd.	1 445 468.00
Roy-L Oil and Gas Ltd.	96 307.00
Royal Bank of Canada	25 417.00
Sabre Petroleums Ltd.	32 399.00
Sadelle Holdings Ltd.	50 081.00
Samex Res. Inc.	31 462.00
Sastex Petro-Minerals Ltd.	25 993.00
Saul, Francis K.	29 260.00
Sceptre Resources Limited	506 077.81
Sceptre Saskatchewan 80 Program	60 474.00
Scotia Energy Resources Ltd.	153 948.82
Scurry-Rainbow Oil Limited	18 460 855.00
Sebco Coring & Tongs Ltd.	33 744.00
Senlac Resources Inc.	129 986.00
Shawnee Oils Ltd.	29 305.00
Shell Canada Resources Limited	444 624.00
Shell Exploration Ltd.	657 206.00
Silver Bay Resources Ltd.	251 735.00
Skaha Petroleums Ltd.	34 568.00
Soc. en Commandite d'Exploration de l'Estrie	34 131.00
Sogepet Limited	268 847.00
South Ridge Management	44 896.00
Southern Res. Ltd.	27 109.41
Southward Resources Ltd.	138 106.00
Standard & Modern Techn. Corp.	27 943.00
Stream Flo Resources Ltd.	34 391.00
Sulbath Exploration Ltd.	382 281.00
Summit Resources Limited	116 866.00
Suncor Inc.	92 700.00
Surf Exploration (1978) Ltd.	98 487.00
Surjik, David L.	25 544.00
Synergy First South-Sask Ltd. Part.	29 662.00
T. Bird Oil Ltd.	29 039.86
T. Forbes Equip.	68 755.00
TCPL Resources Ltd.	2 349 167.00
Tai Resources Ltd.	42 930.00
Tangram 84 Expl. Prog.	38 583.00
Teachers Ret. Res. Inv. Corp. of Manitoba Inc.	105 122.00
Teck Corporation Oil & Gas Division	491 285.00
Teck Frontier Corporation	1 529 884.00
Télé-Métropole Inc.	482 196.00
Tennyson, Paul C.	46 963.00
Tesoro Petroleum Corp.	171 276.00
Texaco Canada Resources Ltd.	8 985 286.00
Texas East Exploration	316 694.00
Thomson Jensen Energy (A Partnership)	829 807.00
Thunderbird 1983 Exploration & Development Programs	126 411.00
Tiger Ventures Ltd.	407 507.00
Tipperary Resources Limited	29 150.00
Tiverton Petroleums Ltd.	41 553.00
Tomlin Enter. Ltd.	43 884.00
Torquay Invest. Inc.	27 774.00
Trans World Oil & Gas	193 046.00
Tri-Link Resources Ltd.	724 695.00
Trillium Exploration Corporation	62 460 598.00
Tugboat 1983 Exploration and Development Program	96 538.00
Twin Saskatchewan 1983 Development Fund	44 014.00
Ulster Petroleums Ltd.	129 937.00
Ultrapete Resources Ltd.	44 973.00
Unicorp Resources Ltd.	266 942.00
Union Gas Limited	105 709.00
Union Oil Company of Canada Limited	74 449.00
Universal Explorations (83) Ltd.	1 331 534.00
Vanguard Petroleums Ltd.	51 193.01
Versatile Corporation	59 456.00
Victor 83 Prog.	32 655.00
Vista International Petroleums Ltd.	74 472.00
Voyager Petroleums Ltd.	933 870.00
Warana Resources Ltd.	59 001.00
Wavenrock Resources Ltd.	56 000.00
Weir, William A.	39 424.00
Wellore Explorations (1980) Ltd.	567 539.00
Wellore Resources Ltd.	173 472.00
Wells Gray Camp Ltd.	185 771.00
Wesco Oils Ltd.	93 949.00
West Delta Resources Ltd.	42 424.00
Westar Petroleum Ltd.	3 448 019.00
Westburne Petroleum & Minerals Ltd.	317 398.00
Westcoast Petroleum Ltd.	19 479 996.00
Westeel Developments Ltd.	38 034.00
Western Decalta Petroleum (1977) Limited	1 336 061.00
Westhill Management Ltd.	32 026.00
Westmead Limited	129 827.00
Westmin Resources Limited	921 057.00
Westmount Resources Ltd.	53 155.00
Westsun Petroleum & Minerals Ltd.	85 992.00
Wildmount Resources Ltd.	163 839.00
Woolley Resources Ltd.	74 885.00
Wordsworth Resources Ltd.	53 818.02
YXZ Enterprises Ltd.	38 231.00

APPENDIX III
CURRENT PIA PUBLICATIONS

PIP information kit containing the Act, Regulations, Guide and Application Forms

Applicant's Guide, Petroleum Incentives Program

Office Consolidation of the COCD Act, Regulations and Forms Order

Public List of Canadian Ownership Rates (COR) and Control Status (CS) of Non-Individual and Individual Applicants

INFORMATION CIRCULARS

IC-PIA-2	Recent and Anticipated Changes in the COCD Program and PIP
IC-COCD 83-4	Direct Filing by Investors
IC-COCD 84-2	Advance Rulings (COCD)
IC-COCD 84-4	Information Required in an Amended Application
IC-PIP-82-2	Ministerial Approval of Eligible Asset Costs
IC-PIP-83-1	Amendments to Petroleum Incentives Program Regulations
IC-PIP-83-2	Assignment of Petroleum Incentives Payments
IC-PIP-83-4	Advance Rulings (PIP)
IC-PIP-83-8	Amendments to the Petroleum Incentives Program Regulations
IC-PIP-83-9	Amendments to the Petroleum Incentives Program Regulations
IC-PIP-84-1	Amendments to the Petroleum Incentives Program Regulations
IC-PIP-84-2	Amendments to the Petroleum Incentives Program Regulations
IC-PIP-84-3	Substantiation of the Eligibility and Reasonableness of Geophysical Expenses
IC-PIP-84-4	Geological, Geochemical or Geophysical Expenses
IC-PIP-84-5	Amendments to the Petroleum Incentives Program Regulations
IC-PIP-84-6	Amendments to the Petroleum Incentives Program Regulations
IC-PIP-85-1	Phase-out of the Petroleum Incentives Program
IC-PIP-85-2	Amendments to the Petroleum Incentives Program Regulations
IC-PIP-85-3	Amendments to the Petroleum Incentives Program Regulations
IC-PIP-85-4	Application Procedures — Transition and Grandfathering Period
IC-PIP-85-5	Waiver of PIP against PGRT

INTERPRETATION BULLETINS

IB-COCD 83-4	Definition of Equity-Related Persons
IB-COCD 83-5 (Rev.)	COR of Private Trusts
IB-COCD 84-2	Prescribed Circumstances
IB-COCD 84-4	Flow-through Units
IB-COCD 84-5	Investors Reusing Previously Determined Canadian Ownership Rates
IB-PIP-82-1	Adjustment of Production Penalty Expenses on Canada Lands
IB-PIP-83-1	Canadian Exploration and Development Overhead Expense
IB-PIP-84-1	Equipment Lease Rentals, Sub-lease Payments, Service Fees and Termination Payments

GUIDELINES

G-COCD 84-1	The Effect of Informal Equity in the Measurement of Canadian Ownership Rates (Oil and Gas)
G-COCD 84-2	Exercise of Ministerial Discretion in the Case of Forward Equity Containing a Restriction on Conversions
G-COCD 85-1	Beneficial Canadian Ownership Calculations for a Class of Shares
G-PIP-82-1	Ministerial Relieving Discretion Centring on the Well Requirements
G-PIP-83-2	Evidence Satisfactory to the Minister for Approved Holder Status
G-PIP-83-3	Ministerial Relieving Discretion Exemption From Adjustment Provisions — Mini-Safehavening
G-PIP-84-1	Ministerial Discretion for Relief from Certain Adjustments on Provincial Lands

FOR FURTHER INFORMATION ON PIA PROGRAMS, CONTACT:

Director General, Regional Operations
Petroleum Incentives Administration
Room 332
220 – 4th Avenue SE
Calgary, Alberta
T2P 3L7
Phone: (403) 292-5005

Program Assistance Officer
Petroleum Incentives Program
Petroleum Incentives Administration
Room 6082
344 Wellington Street
Ottawa, Ontario
K1A 0E4
Phone: (613) 996-2611

Inquiry Centre Officer
Canadian Ownership and Control Determination Program
Petroleum Incentives Administration
16th floor
580 Booth Street
Ottawa, Ontario
K1A 0E4
Phone: (613) 996-4444

ADMINISTRATION DES MESURES D'ENCOURAGEMENT DU SECTEUR PÉTROLIER

RAPPORT ANNUEL 1985

Énergie, Mines et Ressources Canada
Energy, Mines and Resources Canada

MESSAGE DE LA MINISTRE

J'ai l'honneur de présenter au Parlement le *Rapport annuel* de l'Administration des mesures d'encouragement du secteur pétrolier (AMESP) pour l'année 1985.

L'année 1985 en aura été une de transition pour l'AMESP, car elle aura vu le commencement de l'élimination progressive des programmes administrés par l'AMESP. Dans le choix des modalités qu'il allait mettre de l'avant pour abolir graduellement le Programme de détermination de la participation et du contrôle canadiens (DPCC) et le Programme d'encouragement du secteur pétrolier (PESP), le gouvernement s'est inspiré du principe de l'équité. En effet, dès 1984, l'industrie du pétrole et du gaz naturel était informée des intentions du gouvernement. En mars 1985, nous annoncions officiellement notre décision d'éliminer progressivement le PESP, et l'industrie se voyait accorder 33 mois pour s'adapter au changement de régime, soit la durée restante du Programme. Ainsi, le PESP a été maintenu pratiquement inchangé de mars 1985 à mars 1986. De plus, le gouvernement a instauré pour le PESP un régime des droits acquis en vertu duquel les engagements déjà en vigueur en mars 1985 à l'égard de l'exploration dans les régions pionnières devaient être honorés jusqu'en décembre 1987.

Compte tenu de la durée prolongée de cette transition, il allait être important que l'AMESP retienne les services d'un grand nombre de ses employés pendant toute la période. Cela s'est réalisé pour la première année. Je tiens à remercier tous les employés qui sont demeurés à leur poste au cours de l'année écoulée pour veiller à ce que le Programme continue de s'appliquer de façon efficace et rentable.

Il ne fait aucun doute, quant à moi, que le gouvernement pourra continuer de compter sur l'excellente équipe de l'AMESP pour que l'élimination progressive de ses programmes puisse se faire de façon ordonnée et selon les bonnes règles d'une saine administration publique.

La Ministre de l'Énergie,
des Mines et des Ressources,

Pat Carney

Pat Carney

La ministre M^me^ Pat Carney

AVANT-PROPOS

Le présent rapport traite des activités de l'Administration des mesures d'encouragement du secteur pétrolier (AMESP) pour l'année civile 1985.

L'année précitée s'inscrit dans une période de transition pour l'AMESP. En vertu de l'Accord de l'Ouest, signé le 28 mars 1985 par les gouvernements du Canada, de l'Alberta, de la Saskatchewan et de la Colombie-Britannique, le Programme d'encouragement du secteur pétrolier (PESP) devait prendre fin au bout d'un an. Entre autres choses, cela signifiait que les activités d'exploration et de mise en valeur entreprises après le 31 mars 1986 ne seraient plus admissibles aux contributions versées dans le cadre du PESP, sauf certaines activités (faisant l'objet de droits acquis) en cours dans les régions pionnières, qui y demeureraient admissibles jusqu'au 31 décembre 1987. Pour appliquer ces décisions, il fallait modifier la *Loi sur le programme d'encouragement du secteur pétrolier*; les modifications requises ont reçu la sanction royale le 26 mars 1986.

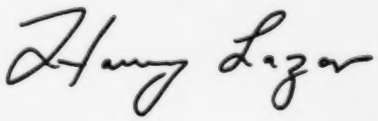
Par conséquent, le principal défi qu'il a fallu relever en 1985 a été de planifier et d'entreprendre l'abolition progressive du Programme d'encouragement du secteur pétrolier et du Programme de détermination de la participation et du contrôle canadiens (DPCC). Des consultations ont été faites auprès de l'industrie pour rendre le processus aussi équitable et simple que possible, tout en permettant une transition souple vers un nouveau régime fiscal.

L'AMESP devait également relever un défi connexe, celui de procéder à la réduction d'effectif qu'exigeait l'élimination progressive des programmes. Cette opération a dû se faire en étroite collaboration avec chaque employé de l'Administration et avec les représentants syndicaux. Je tiens à remercier ces deux groupes pour leur collaboration à cet égard.

Au début de l'année, M. C. G. Penney, premier administrateur de l'AMESP, a été amené à assumer d'autres responsabilités au sein de la Fonction publique fédérale. Je tiens à souligner son apport remarquable à la mise sur pied et à la direction de l'Administration des mesures d'encouragement du secteur pétrolier.

Nous analyserons dans les pages qui suivent les activités correspondant à chacun des deux programmes de l'AMESP pour l'année 1985.

L'Administrateur des mesures d'encouragement du secteur pétrolier,



Harvey Lazar

La plate-forme Rowan Juneau, *exploitée en sous-traitance par Mobil Oil Canada, Ltd., et utilisée dans le plateau Scotian.*

Emplacement des embarcations de sauvetage sur une plate-forme de forage.

Also available in English

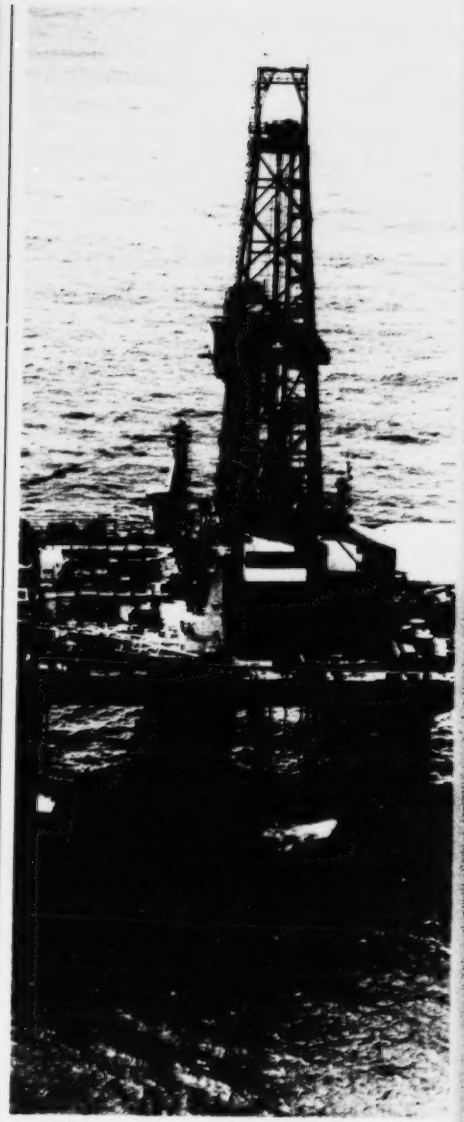
©Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1986
N° de cat. MI-8/1985F
ISBN 0-662-93019-3

TABLE DES MATIÈRES

L'Accord de l'Ouest et la nouvelle politique sur l'énergie des régions pionnières	8
Programme de détermination de la participation et du contrôle canadiens	9
Modifications apportées au Programme de DPCC en vertu de l'Accord de l'Ouest	9
Demandes de certificats de DPCC	10
Prorogation des certificats de taux de participation canadienne et d'état de contrôle	10
Examen de la conformité à la DPCC	10
Programme d'encouragement du secteur pétrolier	12
Modifications apportées au PESP en vertu de l'Accord de l'Ouest	12
Année de transition et période d'application des droits acquis	13
Demandes de contributions en vertu du PESP	13
Contributions versées	14
Vérification des demandes de contributions présentées en vertu du PESP	20
L'AMESP au service de l'industrie	22
Bureau de Calgary	22
Autres services	22
Réduction du personnel de l'AMESP	23

ANNEXES

I	Organigramme de l'Administration des mesures d'encouragement du secteur pétrolier	23
II	Bénéficiaires de contributions du PESP supérieures à 25 000 $ en 1985	24
III	Publications courantes de l'Administration des mesures d'encouragement du secteur pétrolier	27



La plate-forme de forage semi-submersible Bow Drill I, *utilisée au large de la côte est du Canada.*

TABLEAUX

1. Résumé de l'ensemble des demandes de certificats de DPCC	10
2. Ventilation des certificats de DPCC délivrés, par type de demandeur	11
3. Ventilation des certificats de DPCC délivrés, par catégorie de demande	11
4. Ventilation des certificats de DPCC délivrés aux entités, par juridiction où la société a été constituée ou enregistrée	12
5. Contributions en vertu du PESP, par type d'activité	14
6. Contributions en vertu du PESP, par emplacement de l'activité	16
7. Contributions versées par le gouvernement du Canada en vertu du PESP, par région	16
8. Contributions en vertu du PESP, par province	17
9. Contributions versées par le gouvernement du Canada en vertu du PESP, par niveau de prestation	17
10. Les 30 principaux bénéficiaires de contributions, versées en 1985 et 1984 par le gouvernement du Canada en vertu du PESP, ainsi que leur taux de participation canadienne et leur état de contrôle	18
11. Part des frais d'exploration engagés dans les régions pionnières par des entités sous contrôle canadien et étranger	19
12. Exploitants sous contrôle canadien exerçant leur activité dans les régions pionnières en 1985	20
13. Ventilation des certificats de DPCC délivrés par les bureaux d'Ottawa et de Calgary	22

FIGURES

1. Les terres des régions pionnières et les terres provinciales	6
2. Les principaux champs pétroliers et gaziers de l'Ouest canadien	7
3. Taux de prestation du Programme d'encouragement du secteur pétrolier s'appliquant aux frais admissibles engagés en 1985	13
4. Les puits forés ou vérifiés en 1985 dans trois secteurs des régions pionnières	20

NOTA

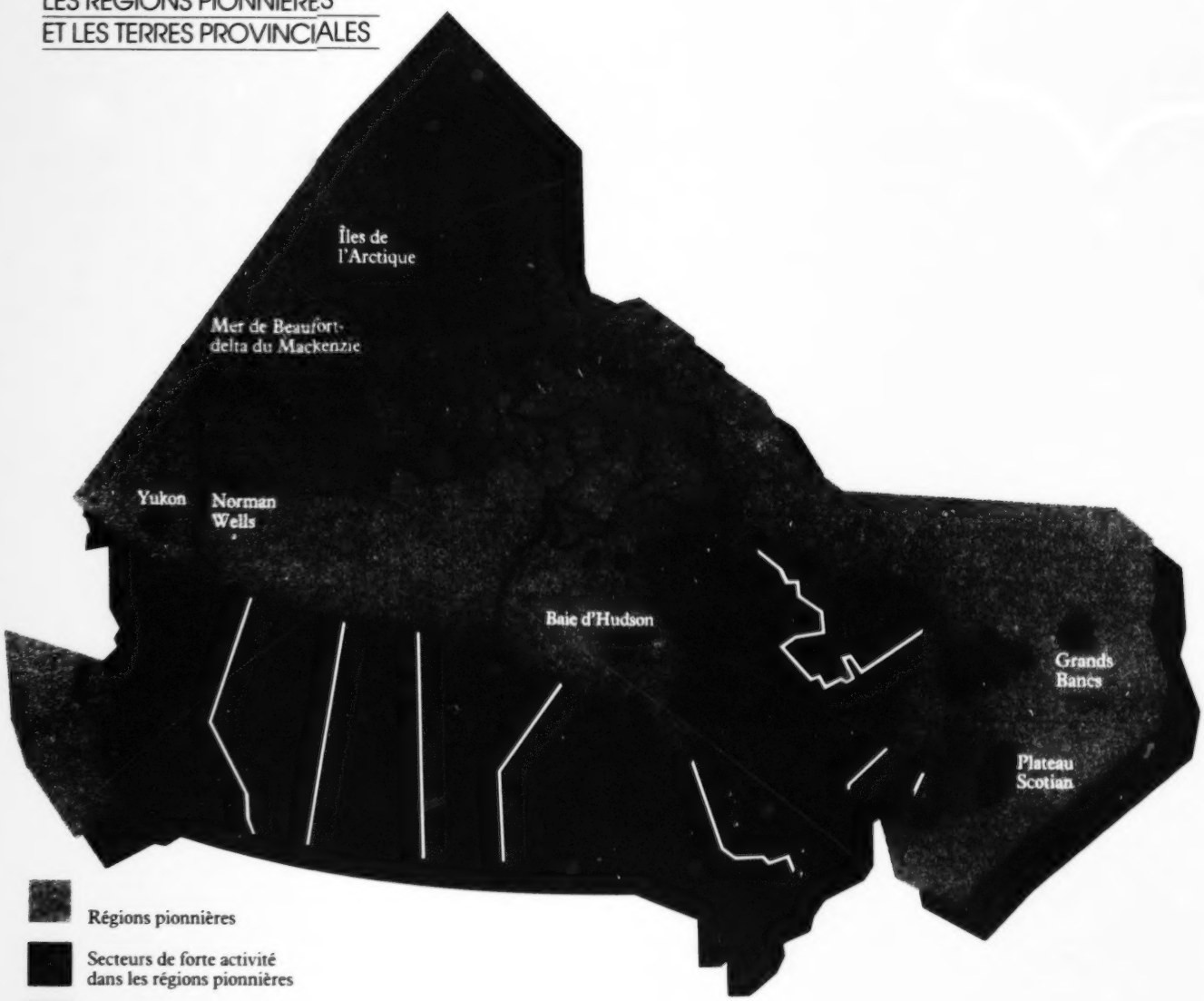
Les rapports annuels de l'AMESP renferment des statistiques sur les activités d'exploration et de mise en valeur du pétrole et du gaz naturel pour l'année à l'étude et pour l'année précédente. Le présent rapport réunit donc des statistiques pour les activités de 1984 et de 1985.

Il convient de noter que, au moment de mettre sous presse le *Rapport annuel de l'AMESP pour 1985*, les demandes de certificats visant l'année à l'étude n'avaient pas toutes été déposées. Par conséquent, certains chiffres concernant l'année 1985 sont appelés à changer. Les nouveaux chiffres paraîtront dans le *Rapport annuel de l'AMESP pour 1986*.

De même, certains chiffres mentionnés dans le présent rapport au sujet de 1984 diffèrent-ils des chiffres correspondants publiés dans le rapport annuel de 1984.

Vue d'une île retenue par des sacs de sable qui a servi ultérieurement au forage de l'un des puits Adgo.

FIGURE 1
LES RÉGIONS PIONNIÈRES
ET LES TERRES PROVINCIALES



Puits forés ou vérifiés en 1985 dans les Terres des régions pionnières

	Puits d'exploration	Puits d'aménagement
Yukon	2	—
Partie continentale des T.N.-O.	18	37
Delta du Mackenzie	11	—
Mer de Beaufort	14	—
Îles de l'Arctique	3	—
Baie d'Hudson	2	—
Grands Bancs	17	—
Plateau/Talus Scotian	15	—
Totaux	82	37

FIGURE 2
LES PRINCIPAUX CHAMPS PÉTROLIERS ET GAZIERS DE L'OUEST CANADIEN

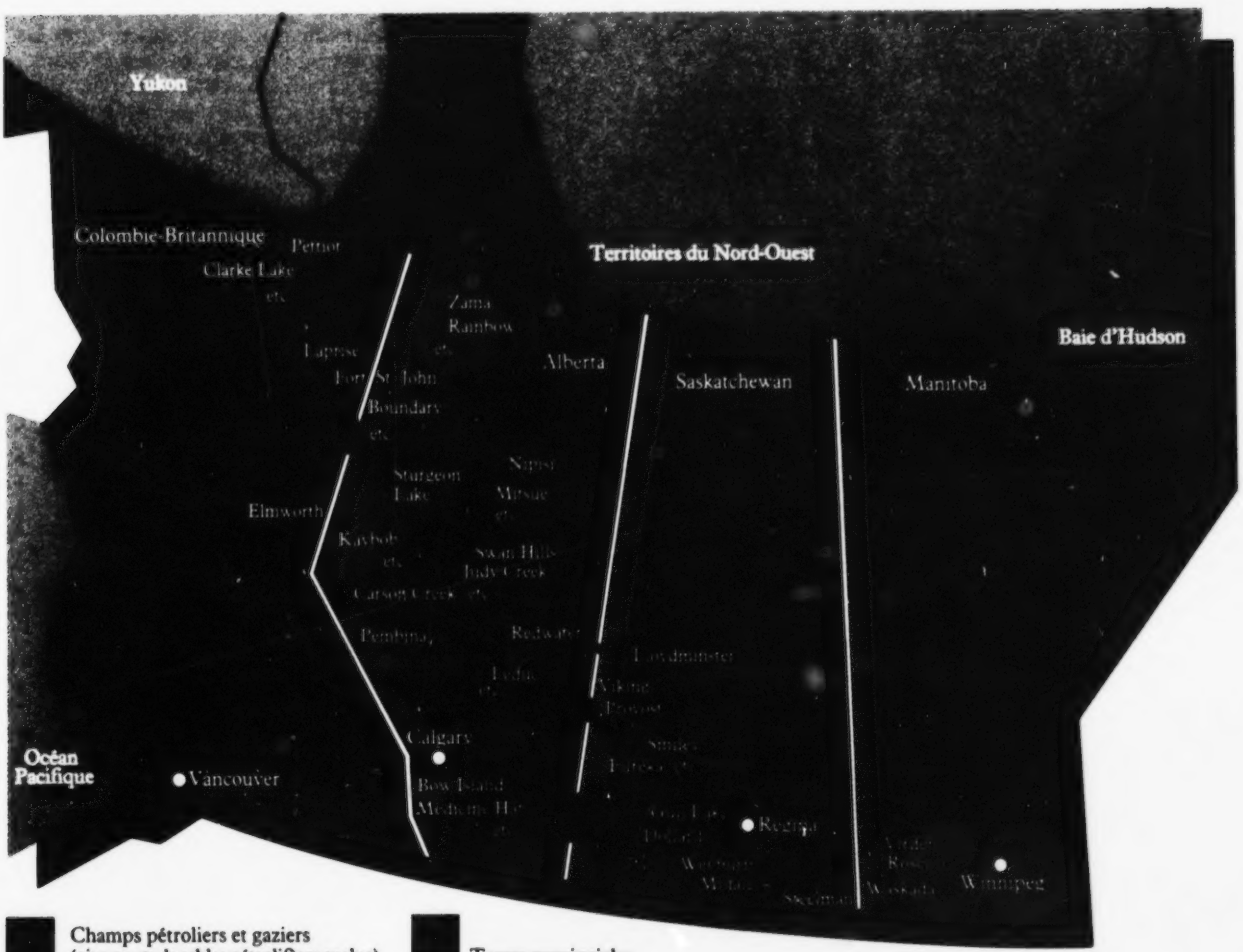
Le bassin sédimentaire de l'Ouest s'étend dans quatre provinces, ainsi que dans le Yukon et les Territoires du Nord-Ouest; il s'agit de la région du Canada qui produit le plus d'hydrocarbures. Après plus de 50 ans d'exploration, la plupart des principaux champs ont été découverts. Néanmoins, on croit que l'on pourrait probablement encore découvrir des quantités considérables de pétrole et de gaz.

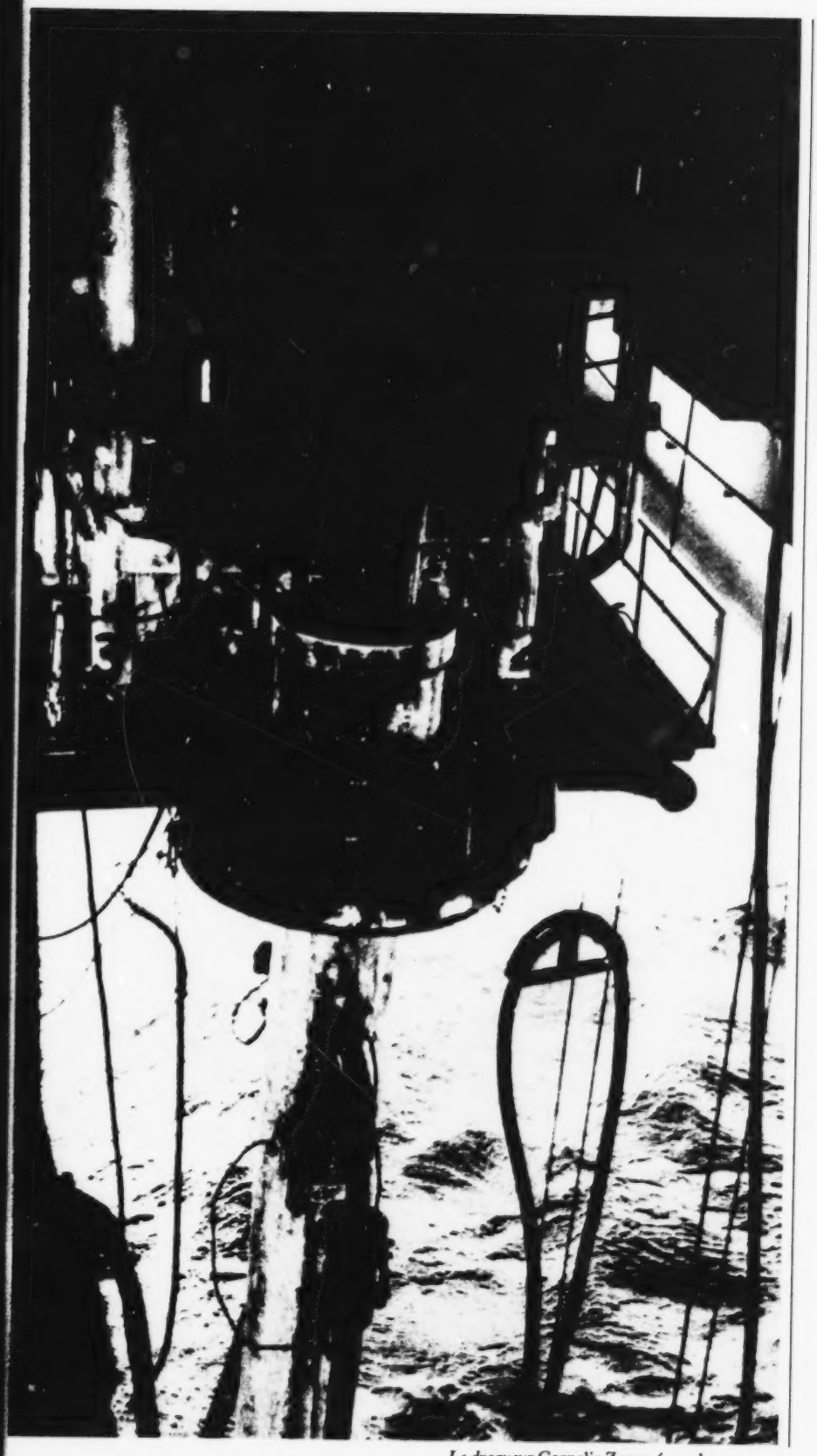
En 1985, les subventions provenant du gouvernement du Canada et du gouvernement de l'Alberta destinées à encourager la recherche de ces autres réserves d'hydrocarbures dans les quatre provinces de l'Ouest ont totalisé 114,4 millions et 440,3 millions de dollars, respectivement.

Travaux de forage dans les provinces en 1985

	Puits
Alberta*	7 055
Colombie-Britannique	215
Manitoba	245
Ontario	102
Saskatchewan	3 758
Autres	4
Total	11 379

** Le gouvernement de l'Alberta finance et administre son propre Programme d'encouragement du secteur pétrolier, lequel s'applique aux frais admissibles engagés en Alberta.*





Le dragueur Cornelis Zanen *(mer de Beaufort).*

L'ACCORD DE L'OUEST ET LA NOUVELLE POLITIQUE SUR L'ÉNERGIE DES RÉGIONS PIONNIÈRES

Le gouvernement a annoncé en 1985 un train de nouvelles mesures importantes en matière d'énergie. Deux de ces mesures, l'Accord de l'Ouest et la nouvelle politique sur l'énergie des régions pionnières, touchent directement les programmes qui relèvent de l'Administration des mesures d'encouragement du secteur pétrolier: le Programme de détermination de la participation et du contrôle canadiens (DPCC) et le Programme d'encouragement du secteur pétrolier (PESP).

Dans le cadre de l'Accord de l'Ouest du 28 mars 1985, le gouvernement fédéral a annoncé que les contributions versées dans le cadre du PESP, concernant les frais engagés dans les régions pionnières et dans les terres provinciales, seraient supprimées après le 31 mars 1986. Il a également été annoncé que certains engagements écrits, concernant les travaux de forage qui étaient en cours le 28 mars 1985 dans les régions pionnières, demeureraient admissibles aux fins du PESP après la date limite du 31 mars 1986. Ces travaux, qui font l'objet de « droits acquis », continueront d'être admissibles aux contributions du PESP, conformément aux taux existants, jusqu'au 31 décembre 1987.

La nouvelle politique sur l'énergie des régions pionnières, annoncée le 30 octobre 1985, a permis d'instaurer un nouveau crédit d'impôt à l'exploration qui est entré en vigueur le 1er décembre 1985. Cette mesure d'encouragement, qui est essentiellement d'ordre fiscal, s'applique indépendamment de la situation géographique des travaux d'exploration et quel que soit le taux de participation et de contrôle canadiens des entreprises concernées. Les frais d'exploration supérieurs à 5 millions de dollars par puits sont admissibles au crédit d'impôt à l'exploration de 25 %, et les entreprises exonérées d'impôt peuvent se voir rembourser 40 % de ce crédit. Étant donné la période de chevauchement

qui existe entre le 1er décembre 1985, date d'entrée en vigueur du nouveau crédit d'impôt à l'exploration, et le 31 décembre 1987, date de l'échéance finale de la période d'admissibilité aux contributions du PESP, les demandeurs dont les dépenses sont admissibles au PESP au cours de cette période ne pourront se prévaloir en même temps du crédit d'impôt à l'exploration applicable aux mêmes dépenses.

PROGRAMME DE DÉTERMINATION DE LA PARTICIPATION ET DU CONTRÔLE CANADIENS (DPCC)

Le Programme de DPCC donne lieu à l'attestation officielle du taux de participation canadienne (TPC) et de l'état de contrôle (EC) d'une « personne », conformément à la *Loi sur la détermination de la participation et du contrôle canadiens* et à son Règlement d'application. Dans la Loi, le terme personne désigne un particulier, une société ou un autre type d'entité. Le TPC d'une société ou d'une entité d'un autre type permet de mesurer dans quelle proportion une entité appartient effectivement à des Canadiens. L'EC est fondé sur la notion de « contrôle de fait », utilisée dans la *Loi sur l'examen de l'investissement étranger**.

Toute personne qui demande un paiement en vertu du Programme d'encouragement du secteur pétrolier des gouvernements du Canada ou de l'Alberta doit habituellement posséder un certificat de TPC/EC. Les personnes qui demandent des certificats évaluent elles-mêmes leurs TPC et EC, et l'AMESP vérifie leur évaluation d'après les données fournies. Une fois ces données vérifiées, le Ministre délivre un certificat. Par suite d'une modification apportée le 29 août 1985 au Règlement de 1984 sur la DPCC, la durée de tous les nouveaux certificats, qui pouvait auparavant varier de 18 à 30 mois selon les catégories de demandeurs, a été fixée à 30 mois.

* *Bien que la* Loi sur Investissement Canada *ait eu pour effet de supprimer la* Loi sur l'examen de l'investissement étranger, *certaines dispositions de celle-ci continuent de s'appliquer, pour les besoins de la* Loi sur la DPCC.

Forage dirigé au moyen de l'injection cyclique de vapeur (huff 'n' puff), près de Lloydminster.

MODIFICATIONS APPORTÉES AU PROGRAMME DE DPCC EN VERTU DE L'ACCORD DE L'OUEST

Par suite de l'expiration du PESP, le 31 mars 1986, la plupart des détenteurs de certificats de DPCC n'auraient plus à maintenir leur statut au titre de la DPCC après cette date, sauf quelques entreprises admissibles à des contributions du PESP en vertu de droits acquis. Aussi, de nouvelles procédures ont-elles été instaurées en juillet 1985 pour permettre aux détenteurs de certificats de DPCC, devant expirer avant le 31 mars 1986, de faire proroger la durée de leur attestation de DPCC jusqu'à cette dernière date, sous réserve de certaines conditions. Les nouvelles procédures permettent aux détenteurs de certificats, dont le TPC n'a pas évolué de façon marquante, de continuer à présenter au gouvernement fédéral des demandes de contributions au titre du PESP sans avoir à remplir de nouvelles demandes de certificats de DPCC.

En ce qui a trait aux demandes faites dans le cadre du Programme d'encouragement du secteur pétrolier de l'Alberta (PESPA), le ministère de l'Énergie et des Richesses naturelles de cette province a décidé, en juillet 1985, de soustraire les demandeurs qui répondent à certaines conditions à l'obligation de présenter de nouvelles demandes de certificats de DPCC pour avoir droit aux contributions prévues dans le cadre du Programme. Dans certains cas, l'AMESP transmettra des opinions sur le TPC/EC à l'administration du PESPA pour l'aider à s'adapter aux nouvelles procédures.

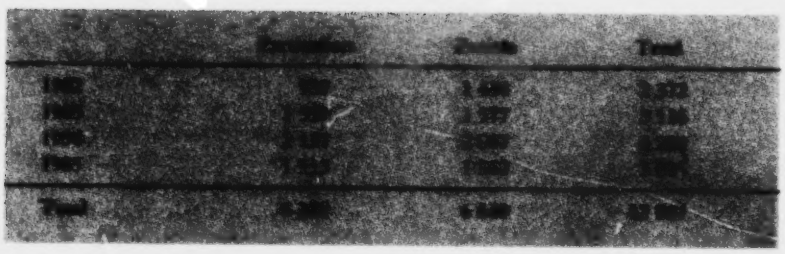
Des modifications destinées à rationaliser davantage les opérations ont été apportées le 29 août 1985 au Règlement de 1984 sur la DPCC en vue de simplifier le processus d'évaluation du TPC pour ceux qui souhaitent obtenir ou renouveler un certificat de DPCC. Ces modifications ont eu pour effet de réduire sensiblement le nombre des investisseurs avec qui doivent communiquer les demandeurs pour obtenir un certificat de DPCC.

DEMANDES DE CERTIFICATS DE DPCC

Depuis mars 1982, date de réception de la première demande de certificat de DPCC, jusqu'au 31 décembre 1985, 12 767 demandes de tels certificats ont été reçues. À la fin de l'année, 12 128 certificats avaient été délivrés et 393 demandes étaient à l'étude*.

Le tableau 1 fait état du nombre de demandes reçues chaque année. La ventilation des certificats de DPCC délivrés, par type de demandeur et par catégorie de demande, est présentée aux tableaux 2 et 3 respectivement. Le tableau 4 donne la ventilation des certificats, par juridiction où la société a été constituée ou enregistrée, pour toutes les catégories d'entité.

TABLEAU 1
RÉSUMÉ DE L'ENSEMBLE DES DEMANDES DE CERTIFICATS DE DPCC



** L'AMESP a fermé certains dossiers sans délivrer de certificat, parce que les demandeurs avaient retiré leur demande ou pour d'autres motifs.*

PROROGATION DES CERTIFICATS DE TAUX DE PARTICIPATION CANADIENNE ET D'ÉTAT DE CONTRÔLE

Environ 600 entités qui détenaient des certificats devant expirer entre le 25 juin 1985 et le 30 mars 1986 pouvaient faire proroger leur certificat de TPC/EC jusqu'au 31 mars 1986 (voir p. 9). Au 31 décembre 1985, l'AMESP avait reçu 124 demandes de prorogation de certificats. De ce nombre, 45 avaient été agréées et les 79 autres étaient toujours à l'étude.

EXAMEN DE LA CONFORMITÉ À LA DPCC

La Loi sur la DPCC autorise le Ministre à vérifier ou à examiner les documents et dossiers pertinents des demandeurs de certificats. Conformément à la *Loi sur l'administration financière*, le Conseil du Trésor prescrit également aux gestionnaires de programmes d'établir si les bénéficiaires de contributions se sont conformés aux conditions applicables. C'est dans ce cadre que l'AMESP a instauré un système de vérification de la conformité en vertu duquel on procède à l'examen des documents et dossiers d'un échantillonnage représentatif de détenteurs de certificats, en vue de confirmer les données qu'ils ont fournies à l'appui de leur demande. Les résultats de ces examens permettent également de vérifier de façon globale l'intégrité de l'ensemble du processus d'attestation.

Au 31 décembre 1985, l'AMESP avait terminé 59 examens de conformité et poursuivait son travail à l'égard de 33 autres. La plupart des examens effectués concernaient des entités qui avaient reçu des contributions importantes du gouvernement fédéral ou de la province de l'Alberta.

TABLEAU 2
VENTILATION DES CERTIFICATS DE DPCC DÉLIVRÉS, PAR TYPE DE DEMANDEUR

Type de demandeur	Nombre	%	Nombre	%
Particuliers*	1 [illegible]	[illegible]	1 [illegible]	[illegible]
Sociétés	1 [illegible]	[illegible]	1 [illegible]	[illegible]
Sociétés de personnes	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
Autres	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
Total	3 [illegible]	[illegible]	3 [illegible]	[illegible]

** Les demandeurs qui sont des particuliers se voient accorder un TPC réputé de 100 % et sont considérés comme étant sous contrôle canadien s'ils sont citoyens canadiens et s'ils résident habituellement au Canada, ou s'ils satisfont à certaines autres conditions déterminées.*

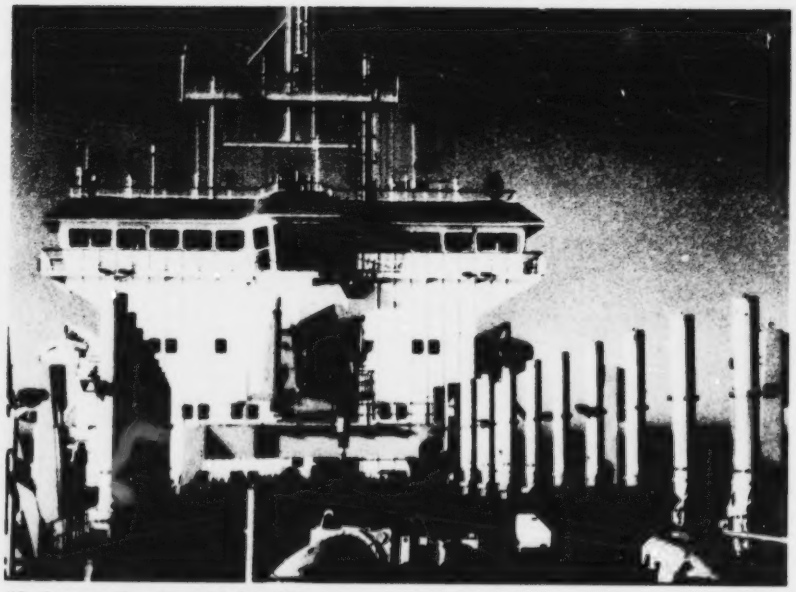
TABLEAU 3
VENTILATION DES CERTIFICATS DE DPCC DÉLIVRÉS, PAR CATÉGORIE DE DEMANDE

Catégorie de demandeur	Nombre	%
[illegible]	[illegible]	[illegible]
[illegible]	[illegible]	[illegible]
[illegible]	[illegible]	[illegible]
[illegible]	[illegible]	[illegible]
[illegible]	[illegible]	[illegible]
[illegible]	[illegible]	[illegible]
[illegible]	[illegible]	[illegible]

[1]Les demandeurs entièrement canadiens sont des sociétés privées, des sociétés de personnes et d'autres types d'entités qui appartiennent entièrement, directement ou indirectement, à des citoyens canadiens qui résident habituellement au Canada.
[2]Depuis le 1er juin 1983, les petits demandeurs reçoivent un TPC réputé de 75 % s'ils ont un actif inférieur à 50 millions de dollars, s'ils sont contrôlés par des Canadiens et s'ils peuvent certifier que, si leur TPC était calculé, il serait d'au moins 75 %.

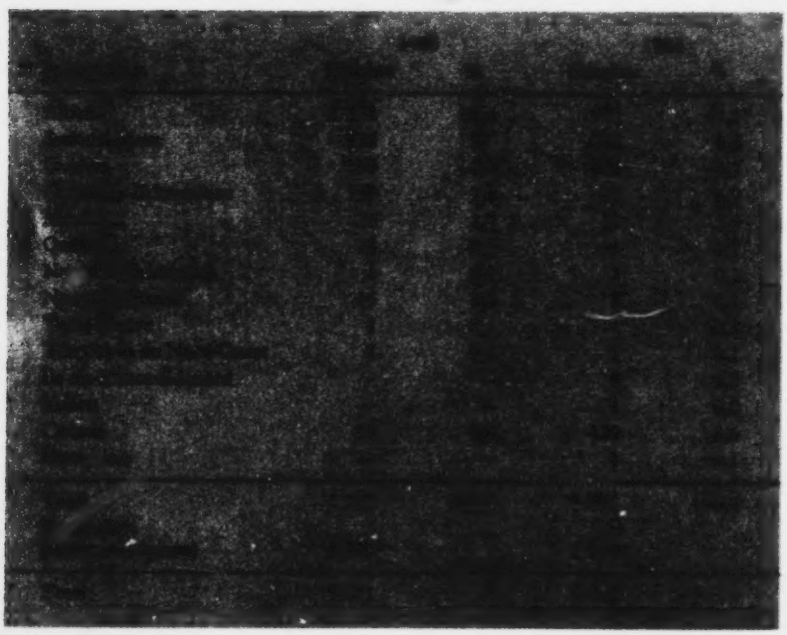
[3]Les demandeurs sont considérés comme de grandes entités s'ils doivent communiquer avec leurs investisseurs pour calculer leur TPC. Les entités privées sont des sociétés non publiques, des sociétés de personnes ou des fiducies.
[4]En général, les entités publiques sont des sociétés qui ont des actions inscrites à la Bourse. Les entités publiques doivent d'abord « dépouiller » les registres et les comptes de leurs courtiers en valeurs mobilières les plus importants, des banques et des autres nominataires, afin de déterminer la propriété effective.

Tubages au parc à tubes de Port Hawkesbury, en Nouvelle-Écosse.



Un dragueur dans la mer de Beaufort.

TABLEAU 4
VENTILATION DES CERTIFICATS DE DPCC DÉLIVRÉS AUX ENTITÉS, PAR JURIDICTION OÙ LA SOCIÉTÉ A ÉTÉ CONSTITUÉE OU ENREGISTRÉE



** Les chiffres relatifs aux certificats délivrés aux particuliers, par région, ne sont pas compilés. Pour établir le total des certificats, il faut utiliser le chiffre de rajustement indiqué.*

PROGRAMME D'ENCOURAGEMENT DU SECTEUR PÉTROLIER

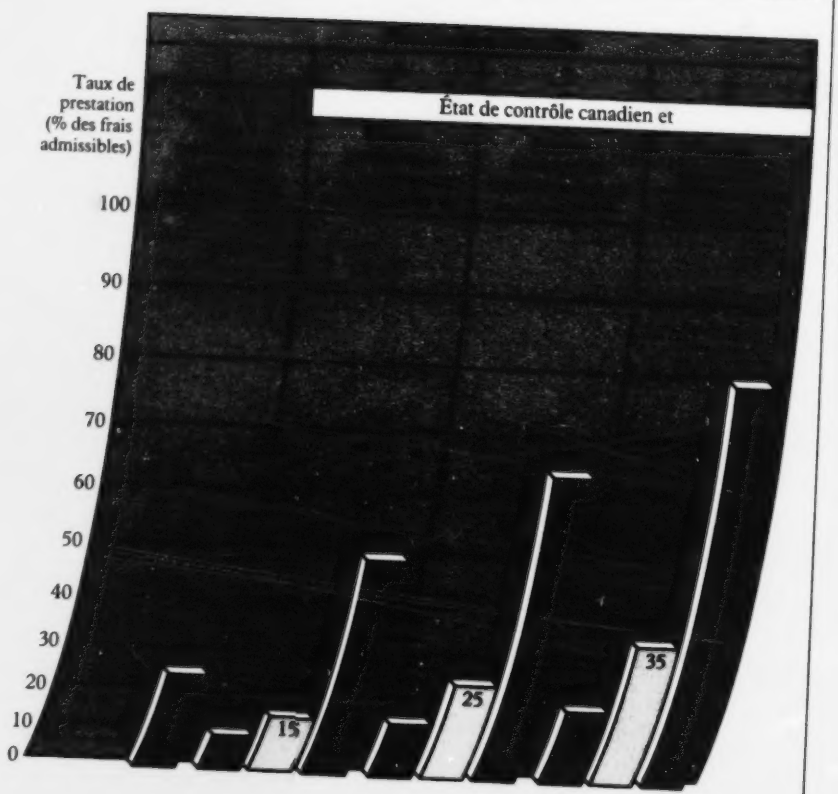
Le Programme d'encouragement du secteur pétrolier (PESP) permet d'accorder, à des particuliers, à des sociétés et à d'autres demandeurs admissibles, des prestations destinées à aider au financement des frais admissibles d'exploration et de mise en valeur des ressources pétrolières et gazières au Canada.

Le montant de la prestation se calcule en pourcentage des frais admissibles d'exploration ou de mise en valeur. Comme on peut le voir à la figure 3, le taux de prestations maximale de 80 % s'applique aux frais d'exploration admissibles engagés dans les régions pionnières par un demandeur qui affiche un état de contrôle canadien et un niveau élevé de participation canadienne. Pour ce même demandeur, le taux est de 35 % pour les frais d'exploration engagés dans les terres provinciales. Cependant, tous les demandeurs, dont les frais d'exploration engagés dans les régions pionnières sont admissibles, ont droit à la prestation de 25 % à titre de participation de la Couronne, quel que soit leur taux de participation canadienne ou leur état de contrôle.

MODIFICATIONS APPORTÉES AU PESP AUX TERMES DE L'ACCORD DE L'OUEST

À la suite de l'annonce de l'Accord de l'Ouest, l'AMESP a consulté l'industrie. C'est ainsi qu'elle a élaboré et soumis à sa clientèle, en lui demandant de lui faire ses observations, un projet de règles détaillées régissant les conditions d'admissibilité au PESP au cours de l'année de transition se terminant le 31 mars 1986. Ces règles ont été adoptées à titre de modifications au Règlement sur le PESP en juin et décembre 1985. Les dispositions spéciales applicables à la période d'application des droits acquis (du 1er avril 1986 au 31 décembre 1987) ont été établies vers la fin de 1985.

FIGURE 3
TAUX DE PRESTATION DU PROGRAMME D'ENCOURAGEMENT DU SECTEUR PÉTROLIER S'APPLIQUANT AUX FRAIS ADMISSIBLES ENGAGÉS EN 1985



Frais de mise en valeur et coûts des biens*, toutes les régions

Frais d'exploration, terres provinciales

Frais d'exploration, régions pionnières, y compris la subvention de 25 % à titre de participation de la Couronne

** Les prestations en vertu du PESP aident à couvrir les coûts des biens engagés à l'égard de matériel de récupération tertiaire ayant déjà reçu l'approbation du Ministre et utilisé dans un projet dont la production recevra le Prix de référence du nouveau pétrole (PRNP). Jusqu'à maintenant, les montants demandés pour des projets de cette catégorie ont été minimes. Les projets intégrés d'exploitation des sables bitumineux et les projets scientifiques ne sont pas admissibles aux prestations du PESP.*

Elles serviront à modifier le Règlement sur le PESP. Les dispositions les plus marquantes, qui ont également résulté du processus de consultation, sont résumées ci-dessous.

ANNÉE DE TRANSITION ET PÉRIODE D'APPLICATION DES DROITS ACQUIS

Les nouvelles mesures entrées en vigueur au cours de l'année de transition ont pour effet de limiter l'admissibilité au PESP des frais engagés à l'égard des travaux sismiques et des autres travaux géologiques, géophysiques et géochimiques ayant trait surtout à des programmes de forage ultérieurs. En outre, selon les nouvelles dispositions, les frais associés à l'installation d'appareils de forage dans les régions pionnières après le 19 avril 1985 devront faire l'objet d'une approbation ministérielle. Ces nouvelles mesures visent à limiter les frais engagés dans le cadre du PESP au montant des crédits budgétaires prévus pour l'année de transition.

Au cours de la période proposée pour l'application des droits acquis, soit du 1er avril 1986 au 31 décembre 1987, seront admissibles aux contributions du PESP les seuls frais engagés dans les régions pionnières qui concernent les puits faisant l'objet de droits acquis et qui répondent à certaines conditions bien définies. Les frais ainsi admissibles se limiteront en général à ceux qui sont directement engagés dans le cadre de travaux de forage d'un puits assujetti à des droits acquis.

DEMANDES DE CONTRIBUTIONS EN VERTU DU PESP

Les demandeurs doivent remplir les formules prescrites par le Règlement sur le PESP afin de déterminer leur niveau d'admissibilité. Pour leur faciliter la tâche, l'AMESP leur fournit une trousse qui renferme les formules prescrites, un guide sur la façon de les remplir

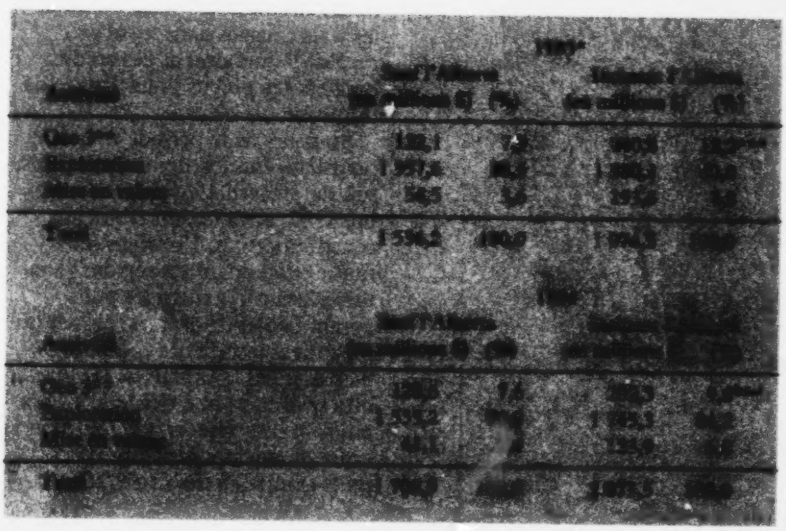
et d'autres documents pertinents. Le demandeur présente ensuite les formules nécessaires et les données de base requises à l'AMESP, qui les vérifie avant de verser les contributions.

Les contributions versées en vertu du PESP correspondent à un pourcentage des frais engagés à l'égard des activités d'exploration et de mise en valeur autorisées par les ministères compétents des gouvernements fédéral et provinciaux. L'AMESP maintient donc des rapports étroits avec l'Administration du pétrole et du gaz des Terres du Canada (APGTC) et avec les organismes provinciaux responsables de l'exploration, de la mise en valeur et de la production du pétrole et du gaz naturel au Canada.

CONTRIBUTIONS VERSÉES

En 1985, l'AMESP a traité 3 456 demandes de contributions en vertu de PESP, à ses bureaux d'Ottawa et de Calgary, correspondant à une somme globale de 1 534,2 millions de dollars répartie entre 1 456 demandeurs. Comme l'illustre le tableau 5, les frais d'exploration admissibles représentent la presque totalité des contributions accordées en vertu du PESP.

TABLEAU 5
CONTRIBUTIONS EN VERTU DU PESP, PAR TYPE D'ACTIVITIÉ



**Les chiffres sont susceptibles d'être révisés. Au moment de la préparation du présent rapport, le bureau du Programme recevait encore des demandes pour 1985.*

***Geo 3 désigne les frais associés aux activités géologiques, géochimiques et géophysiques.*

****Ces chiffres comprennent la récupération assistée du pétrole.*

Construction d'une île sacrificielle. Cette île a par la suite servi au forage du puits Nipterk.

TABLEAU 6
CONTRIBUTIONS EN VERTU DU PESP, PAR EMPLACEMENT DE L'ACTIVITÉ

**Les chiffres sont susceptibles d'être révisés. Au moment de la préparation du présent rapport, le bureau du Programme recevait encore des demandes pour 1985.*
***Le gouvernement de l'Alberta finance et administre son propre Programme d'encouragement du secteur pétrolier relativement aux frais admissibles engagés dans cette province.*

TABLEAU 7
CONTRIBUTIONS VERSÉES PAR LE GOUVERNEMENT DU CANADA EN VERTU DU PESP, PAR RÉGION

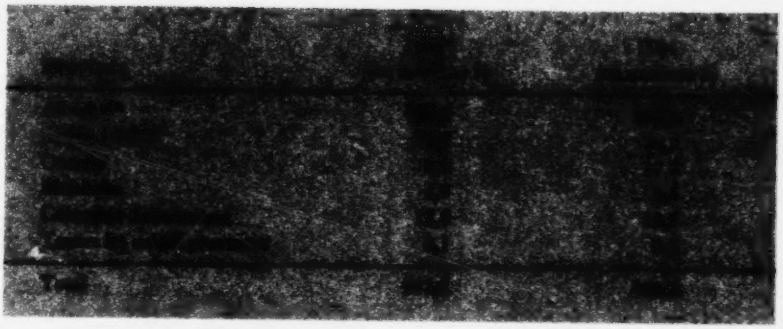
** Les chiffres sont susceptibles d'être révisés. Au moment de la préparation du présent rapport, le bureau du Programme recevait encore des demandes pour 1985.*

La plupart des demandes reçues en 1985 se rapportaient à des frais admissibles engagés en 1984 et 1985. Certaines demandes, cependant, avaient trait à des frais admissibles engagés entre 1981 et 1983; la date limite de présentation des demandes à leur égard avait donc été dépassée. Des paiements ont été effectués dans le cas des demandes tardives, si l'on pouvait justifier le non-respect des délais. En général, ces demandes avaient été faites par de petits investisseurs canadiens.

Comme l'illustrent les tableaux 6 et 7, la majeure partie des prestations versées en vertu du PESP l'ont été, tout comme dans les années précédentes, à l'égard des frais d'exploration admissibles engagés en 1985, dans les régions pionnières et ont atteint 1 419,8 millions de dollars. Bien que les frais d'exploration dans les régions pionnières visent surtout des puits de recherche, les chiffres comprennent également les contributions destinées aux travaux de délimitation de découvertes dans la mer de Beaufort (champs Amauligak, Adgo et Nipterk), dans le plateau Scotian (champs Alma, Triumph et Venture) et dans les Grands Bancs (champs Ben Nevis, Whiterose et Terra Nova).

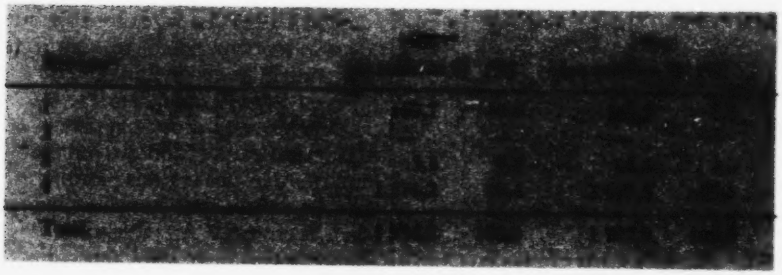
Comme l'illustre le tableau 8, la majeure partie de la somme de 114,4 millions de dollars versée en vertu du programme fédéral de contributions à l'égard des activités menées dans les terres provinciales a été accordée à des demandeurs ayant engagé des frais en Saskatchewan. Le nombre de forages entrepris en Saskatchewan a, cette année encore, enregistré une hausse marquée, 3 758 puits ayant été forés en 1985 contre 2 904 en 1984 et 1 840 en 1983.

TABLEAU 8
CONTRIBUTIONS EN VERTU DU PESP, PAR PROVINCE



** Les chiffres sont susceptibles d'être révisés. Au moment de la préparation du présent rapport, le bureau du Programme recevait encore des demandes pour 1985.*
*** Le gouvernement de l'Alberta finance et administre son propre Programme d'encouragement du secteur pétrolier relativement aux frais admissibles engagés dans cette province.*

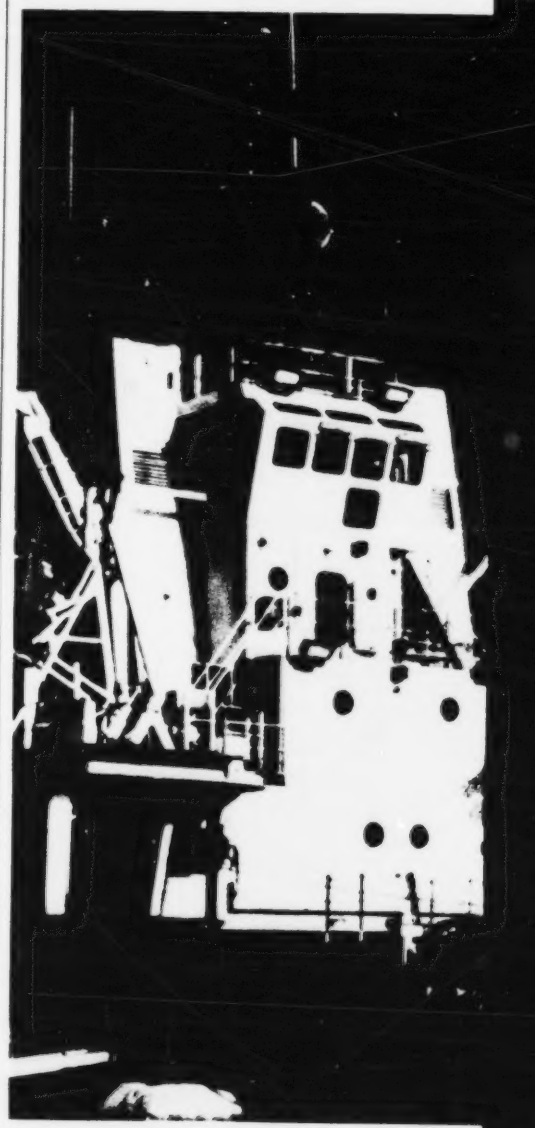
TABLEAU 9
CONTRIBUTIONS VERSÉES PAR LE GOUVERNEMENT DU CANADA EN VERTU DU PESP, PAR NIVEAU DE PRESTATION



** Voir la figure 3.*
*** Les chiffres sont susceptibles d'être révisés. Au moment de la préparation du présent rapport, le bureau du Programme recevait encore des demandes pour 1985.*

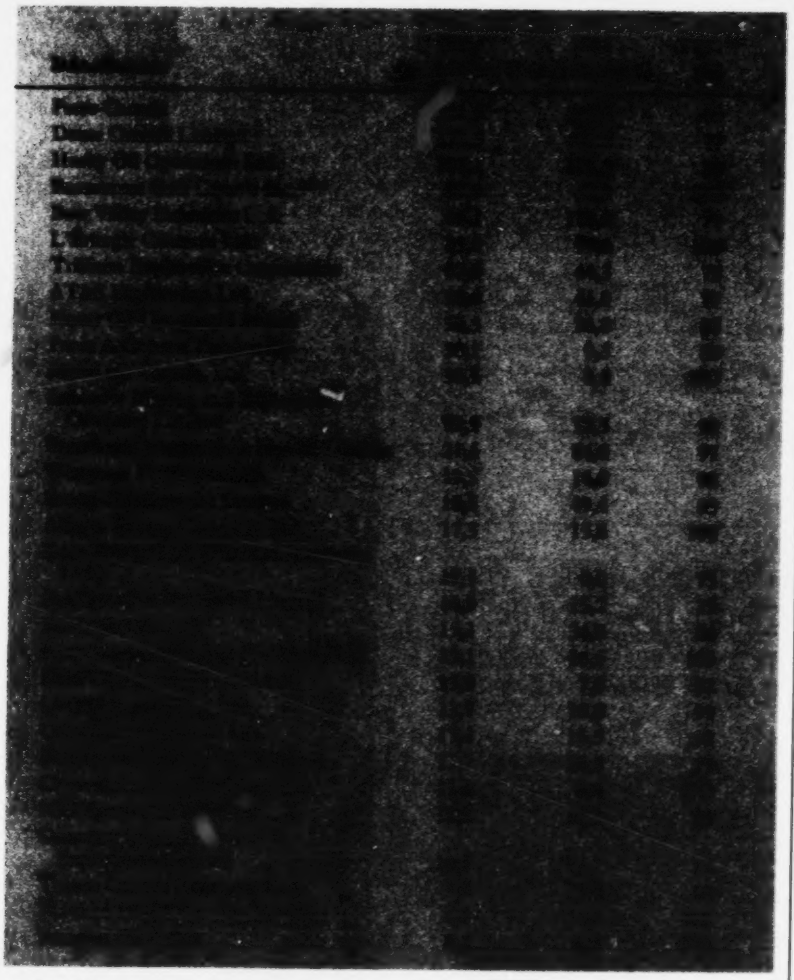
Le tableau 8 montre également que 440,3 millions de dollars ont été versés en vertu du Programme d'encouragement du secteur pétrolier de l'Alberta relativement aux dépenses et aux frais admissibles engagés dans cette province.

Jusqu'à présent, la majeure partie des paiements ont été versés à des demandeurs admissibles au niveau de prestation le plus élevé prévu par le PESP (niveau 4). Comme le tableau 9 permet de le constater, 1 371,2 millions de dollars, soit 89,4 % des contributions, ont été versés en 1985 à des demandeurs admissibles au niveau 4 de prestation, contre 1 583,5 millions de dollars, ou 93,1 %, en 1984.



Un des nombreux vaisseaux d'approvisionnement utilisés sur la côte est.

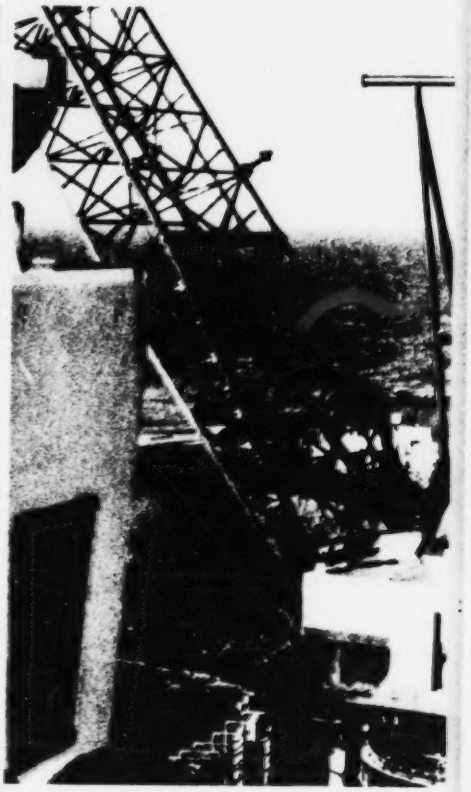
TABLEAU 10
LES 30 PRINCIPAUX BÉNÉFICIAIRES DE CONTRIBUTIONS, VERSÉES EN 1985 ET 1984 PAR LE GOUVERNEMENT DU CANADA EN VERTU DU PESP, AINSI QUE LEUR TAUX DE PARTICIPATION CANADIENNE ET LEUR ÉTAT DE CONTRÔLE



** Les chiffres sont susceptibles d'être révisés. Au moment de la préparation du présent rapport, le bureau du Programme recevait encore des demandes pour 1985.*

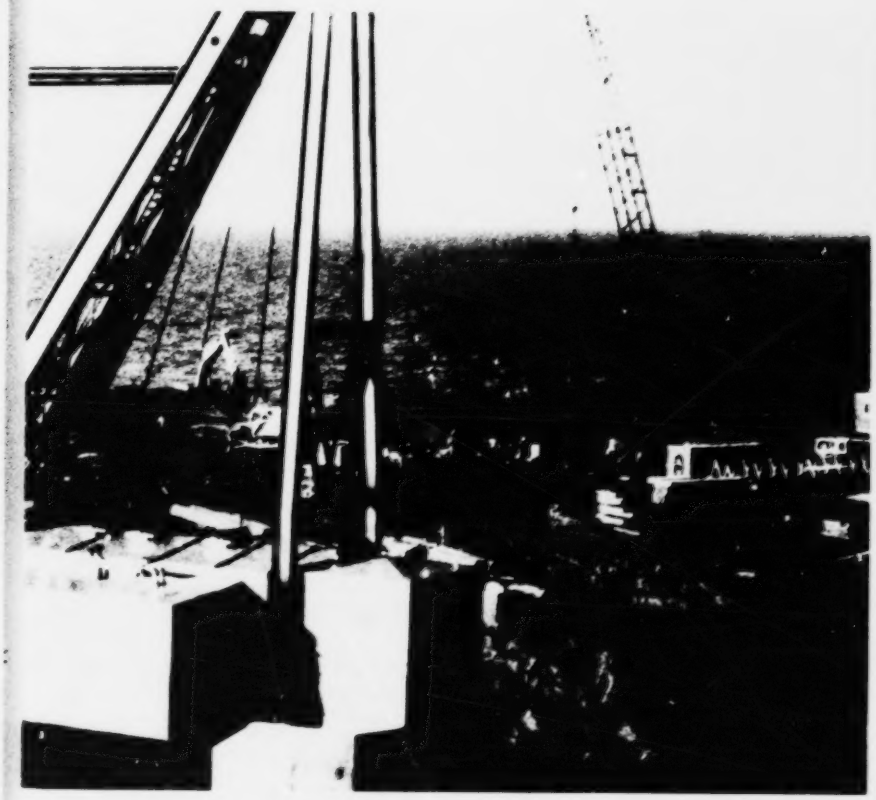
*** Toutes les entités sont sous contrôle canadien. Quant à l'abréviation S/O figurant en regard de certaines entités, elle indique qu'aucune demande de DPCC n'a été présentée à l'AMESP.*

**** Depuis le 2 août 1985, la société Olympia & York a acquis un intérêt substantiel dans la société Gulf. L'augmentation du TPC et le changement de l'état du contrôle qui en ont résulté ont rendu cette dernière société admissible aux contributions maximales au titre du PESP à l'égard des frais admissibles engagés dans les régions pionnières et dans les terres provinciales à compter du 2 août 1985. Au moment de mettre le présent rapport sous presse, l'AMESP n'avait pas encore reçu la demande de Gulf relativement aux frais engagés après le mois d'août 1985. Le montant indiqué pour 1985 ne représente donc que les contributions versées au taux de 25 % au titre de la participation de la Couronne. Après avoir subi une réorganisation, la société Gulf a présenté une demande de certificat de DPCC qui était à l'étude au moment de la préparation du présent rapport.*



Le tableau 10, où figure la liste des 30 entités qui ont touché en 1985 les contributions les plus élevées en vertu du PESP, permet de comparer ces sommes et celles qui ont été versées aux mêmes demandeurs en 1984. La liste alphabétique de tous les demandeurs qui ont reçu des contributions de 25 000 $ ou plus en 1985 figure à l'annexe II.

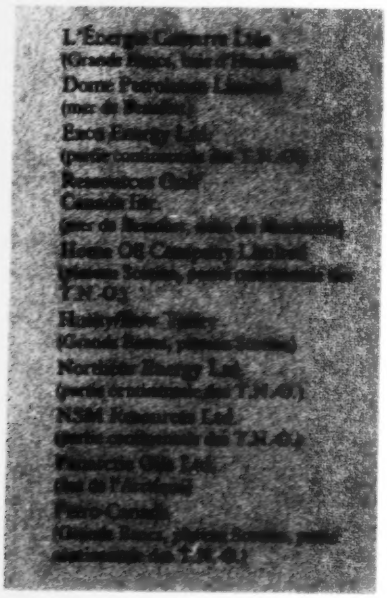
Le tableau 11 illustre la part des frais d'exploration qui ont été engagés dans les régions pionnières par des entités sous contrôle canadien et étranger. Au tableau 12 figure la liste des exploitants canadiens qui exercent leur activité dans les régions pionnières.



Dernière étape de la construction d'une île artificielle dans la mer de Beaufort.

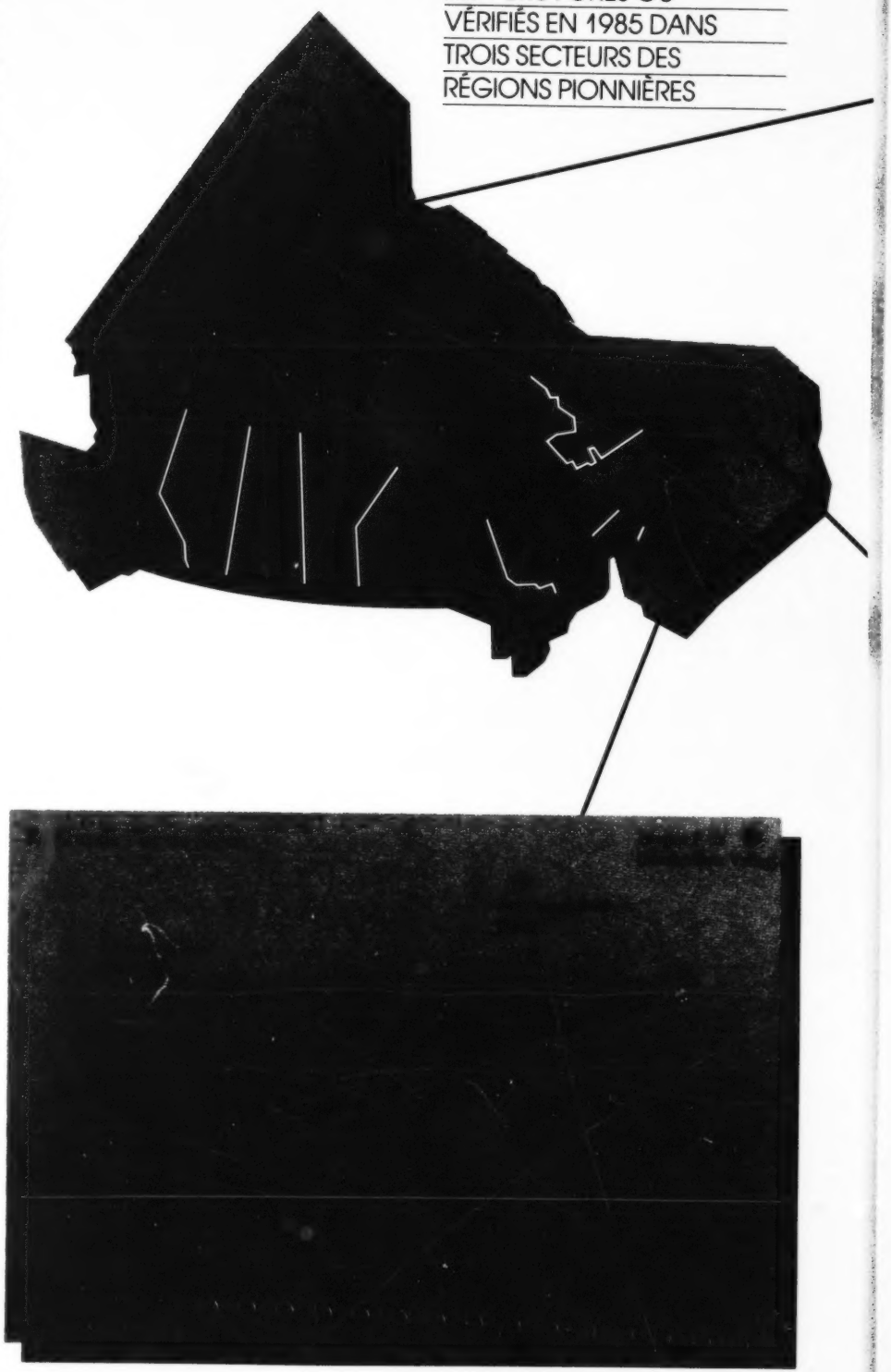
TABLEAU 11
PART DES FRAIS D'EXPLORATION ENGAGÉS DANS LES RÉGIONS PIONNIÈRES PAR DES ENTITÉS SOUS CONTRÔLE CANADIEN ET ÉTRANGER

TABLEAU 12
EXPLOITANTS SOUS CONTRÔLE CANADIEN* EXERÇANT LEUR ACTIVITÉ DANS LES RÉGIONS PIONNIÈRES EN 1985



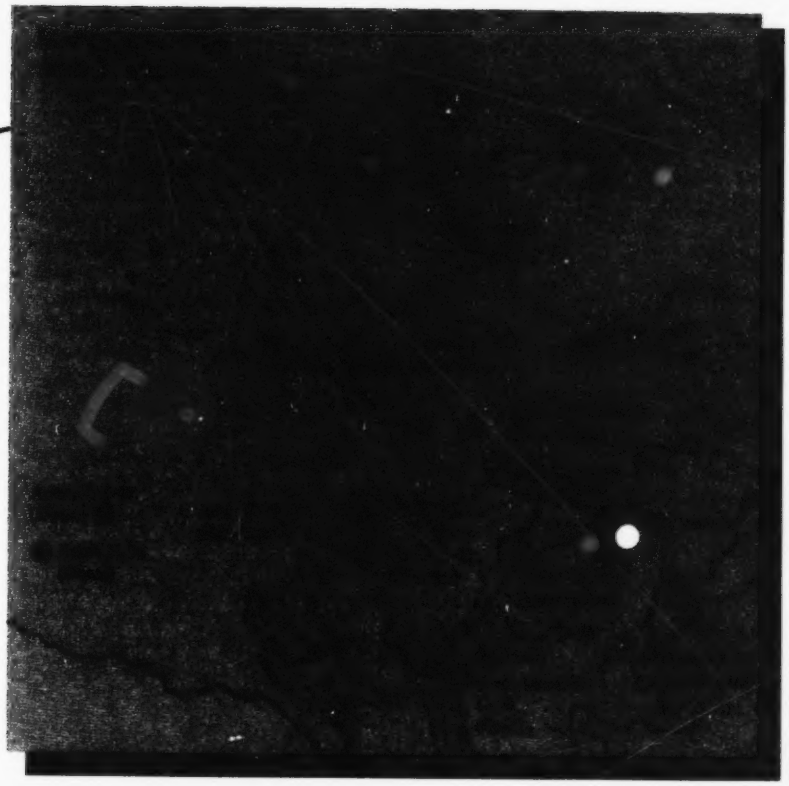
** Tous les participants détenant ou obtenant un intérêt actif dans les terres désignent une société comme exploitant chargé de gérer les travaux d'exploration au nom des participants.*

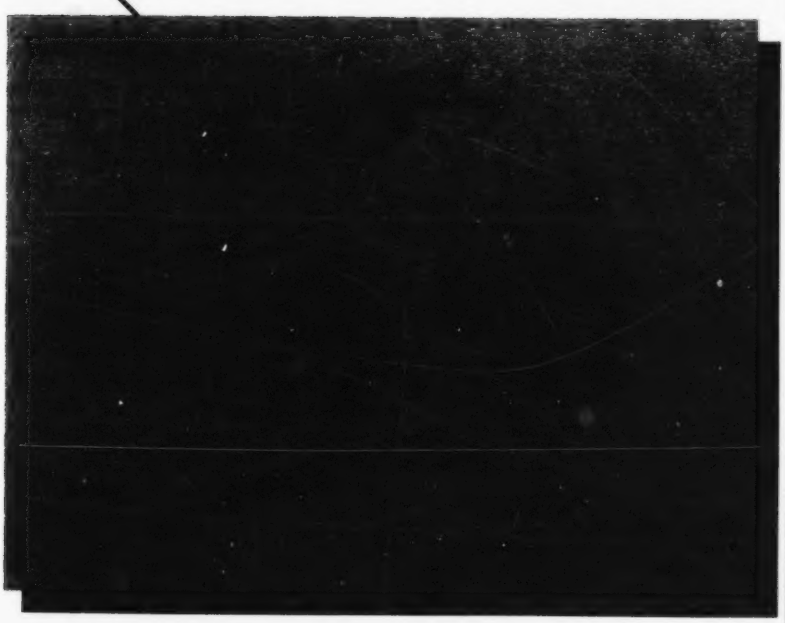
FIGURE 4
LES PUITS FORÉS OU VÉRIFIÉS EN 1985 DANS TROIS SECTEURS DES RÉGIONS PIONNIÈRES



VÉRIFICATION DES DEMANDES DE CONTRIBUTIONS PRÉSENTÉES EN VERTU DU PESP

L'administration du PESP repose sur un processus d'auto-évaluation, par les demandeurs, qui vise à accélérer le paiement des contributions. Toutefois, la Loi sur le PESP confère à l'AMESP la responsabilité et l'autorité nécessaire pour effectuer les vérifications qui lui permettent de contrôler l'intégrité du processus d'auto-évaluation. À cette fin, les vérificateurs du PESP peuvent donc vérifier tous les registres et livres comptables que les demandeurs doivent mettre à leur disposition pour justifier les demandes de contributions (vérification préalable au paie-





ment) ou les contributions reçues (vérification postérieure au paiement). Chaque vérification postérieure au paiement donne lieu à un rapport de vérification officiel dans lequel le vérificateur exprime une opinion sur la conformité des contributions versées au demandeur à la Loi et au Règlement sur le PESP. Lorsque des écarts importants sont constatés entre les frais déclarés et les frais jugés admissibles, les contributions sont rajustées en conséquence.

Une très forte proportion des programmes d'exploration sont exécutés en coparticipation, c'est-à-dire que plusieurs participants en partagent les coûts; par contre, une seule société en assume la gestion à titre d'exploitant. Ainsi, les vérifications sont d'abord effectuées au niveau de ces exploitants. Lorsqu'une vérification révèle un écart au titre des frais admissibles déclarés, le montant de cet écart est alors réparti entre tous les participants, selon la part de chacun, et leurs contributions sont rajustées proportionnellement.

La vérification des demandes des participants dont les activités se limitent aux terres provinciales se fait par échantillonnage et vise à assurer la conformité à la Loi et au Règlement sur le PESP.

Au cours de l'année 1985, on a pu terminer les vérifications de 1981 encore en suspens ainsi que les contrôles à faire sur place relativement à la vérification des demandes faites en 1982 aux termes du PESP. La vérification des demandes présentées en 1981 a permis de recouvrer 14 millions de dollars.

Étant donné que le PESP doit être aboli progressivement, le personnel qui y est affecté intensifiera ses activités de vérification au cours des 12 à 18 prochains mois. Les demandeurs devront donc collaborer pour assurer la marche ordonnée du paiement des contributions dans le cadre du PESP et pour réduire le plus possible le travail de vérification requis après le 31 décembre 1987, date ultime d'admissibilité des frais aux fins de ces contributions.

L'AMESP AU SERVICE DE L'INDUSTRIE

BUREAU DE CALGARY

Afin de mieux servir l'industrie pétrolière et gazière, l'AMESP a acquis pignon sur rue dans l'Ouest, en 1981, en ouvrant un bureau à Calgary où la majorité des sociétés pétrolières et gazières ont leur siège social. Ainsi, les entités qui engagent l'ensemble de leurs frais au titre du PESP au Manitoba, en Saskatchewan et en Colombie-Britannique doivent présenter à ce bureau leurs demandes de certificats de DPCC. Elles doivent également adresser à Calgary leurs demandes dans le cadre du PESP. Si les entreprises engagent des frais à la fois dans les provinces de l'Ouest et dans les régions pionnières, elles doivent normalement soumettre leurs demandes au bureau d'Ottawa.

Les vérifications sont effectuées aussi bien au bureau d'Ottawa qu'à celui de Calgary, mais la majorité d'entre elles se font à ce dernier bureau. En 1985, 2 337 demandes ont été traitées à Calgary, comparativement à 1 662 en 1984; le montant des subventions versées en 1985 a augmenté de 12 053 313 $ sur l'année précédente.

Le tableau 13 donne la ventilation des certificats de DPCC délivrés en 1985 et 1984 par les bureaux d'Ottawa et de Calgary, par catégorie de demande.

AUTRES SERVICES

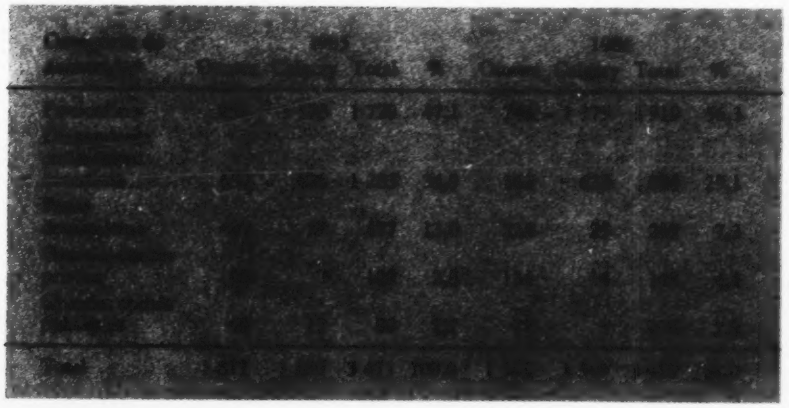
L'AMESP doit voir à ce que les demandes présentées dans le cadre de la Loi et du Règlement sur le PESP ainsi que de la Loi et du Règlement sur la DPCC soient examinées dans les délais voulus et de façon professionnelle. Pour faciliter le processus d'évaluation, le cas de chaque demandeur est d'ordinaire confié à un agent désigné qui est chargé d'analyser son dossier et de l'aider à satisfaire aux différentes exigences des programmes. Cette façon de faire permet d'éliminer le plus possible les problèmes qui risquent de retarder le paiement des contributions aux demandeurs.

En plus d'évaluer ces demandes, le personnel de l'AMESP s'occupe également des questions qui relèvent du pouvoir discrétionnaire du Ministre, des décisions préalables, des lettres d'opinion et des demandes d'approbation relatives aux ententes ayant trait au matériel et aux puits forés dans les régions pionnières, dont le coût est supérieur à 50 millions de dollars.

L'AMESP publie des circulaires d'information et des bulletins d'interprétation, et émet des principes directeurs destinés à renseigner les intéressés sur l'ensemble des questions relatives à l'Administration des mesures d'encouragement du secteur pétrolier. Ces publications, dont la liste figure à l'annexe III, ont pour objet d'informer le public des changements apportés aux programmes et de le renseigner sur les questions d'ordre technique relatives aux lois et aux règlements sur la DPCC et sur le PESP.

Pour de plus amples renseignements sur l'AMESP, les personnes intéressées sont priées de communiquer avec l'un des bureaux dont la liste figure à la fin du présent rapport.

TABLEAU 13
VENTILATION DES CERTIFICATS DE DPCC DÉLIVRÉS PAR LES BUREAUX D'OTTAWA ET DE CALGARY



** Voir au tableau 3 les précisions sur les différentes catégories.*

RÉDUCTION DU PERSONNEL DE L'AMESP

L'une des principales tâches qui incombait à l'AMESP en 1985 était de planifier l'élimination progressive du PESP et du Programme de DPCC. Cette planification visait principalement à ce que les responsabilités relatives à ces programmes soient pleinement assumées, et que le niveau de service nécessaire à l'industrie soit maintenu tant que les dernières contributions versées au titre du PESP n'auraient pas été vérifiées.

En vue de réduire au minimum le nombre de licenciements et de les éviter dans la mesure du possible, l'AMESP s'est engagée à aider ses employés en quête d'une réaffectation. Ainsi, elle leur a offert la possibilité de demander une réaffectation anticipée; en échange, la direction de l'AMESP devait les aider à trouver des débouchés, tant au sein de la Fonction publique qu'à l'extérieur. Des discussions à ce sujet ont eu lieu entre les gestionnaires et les employés de chaque direction. Pour enclencher le

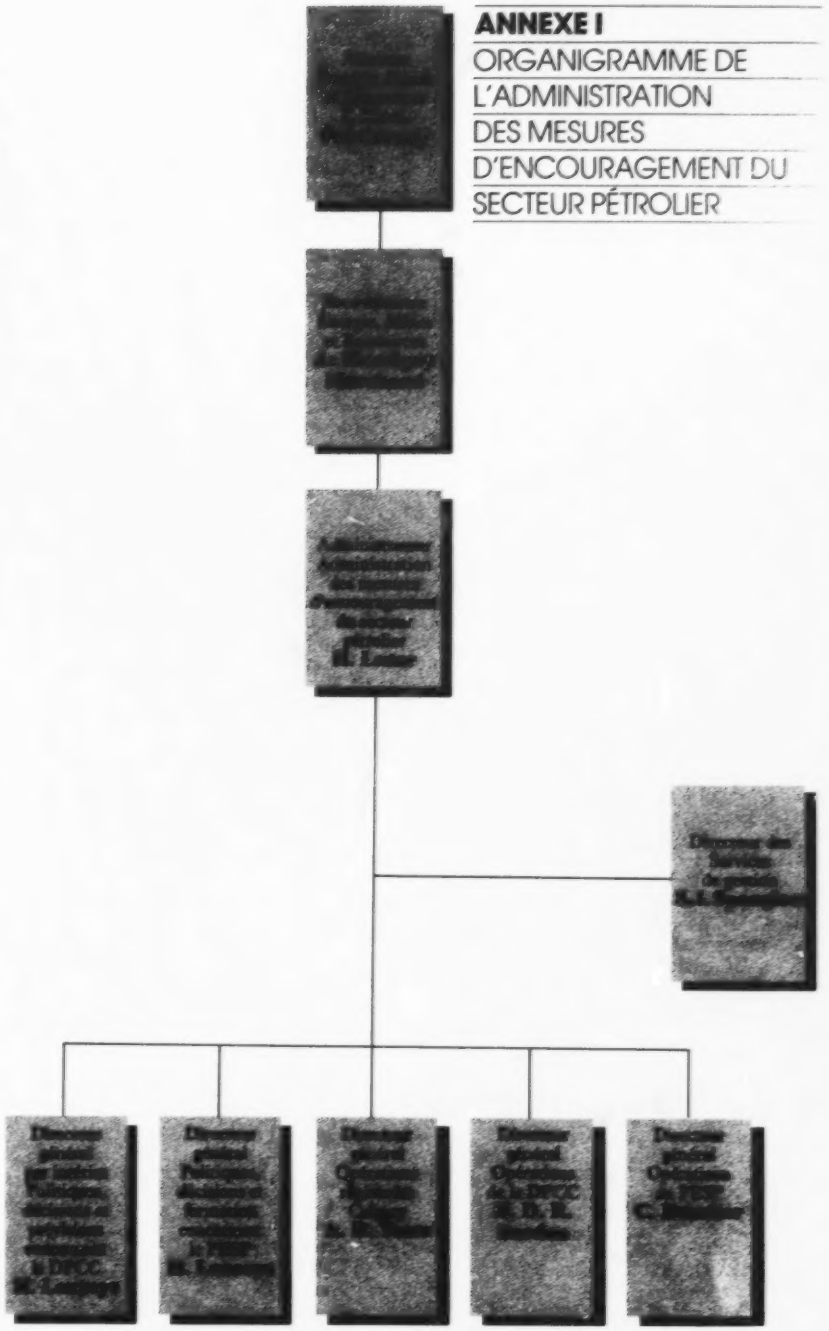
processus, chaque gestionnaire devait d'abord préciser l'effectif minimum qui était nécessaire à l'administration du Programme au cours de la période de transition. Les employés pouvaient ensuite opter pour un départ anticipé. Le nombre d'employés qui ont fait cette option en 1985 correspondait d'assez près aux besoins du service. Quant aux autres employés qui n'ont pas retenu cette solution, on leur a demandé de demeurer en poste.

La plupart des premiers employés à être mis en disponibilité travaillaient pour le Programme de DPCC. Le rythme de réduction de l'effectif responsable du PESP ira en accélérant durant la période d'application des droits acquis. Environ 19 % du personnel de l'AMESP a pu être réaffecté en 1985 et l'on prévoit qu'un autre groupe, représentant environ 20 % de ce personnel, pourra l'être à son tour d'ici la fin de 1986.

Au 31 décembre 1985, l'AMESP comptait un effectif global de 277 employés, par rapport à 333 en 1984. Le budget autorisé au titre des traitements et des frais de fonctionnement pour l'année financière 1985-1986 était de 17,3 millions de dollars. L'organigramme actuel de l'AMESP figure à l'annexe I.

ANNEXE I

ORGANIGRAMME DE L'ADMINISTRATION DES MESURES D'ENCOURAGEMENT DU SECTEUR PÉTROLIER



ANNEXE II

BÉNÉFICIAIRES DE CONTRIBUTIONS DU PESP SUPÉRIEURES À 25 000 $ EN 1985

Entité	($)
130938 Canada Ltd.	33 803,00
237505 Alberta Ltd.	315 939,00
239281 Alberta Ltd.	35 761,74
254614 Alberta Ltd.	25 394,00
273193 Alberta Ltd.	181 227,00
276461 Alberta Ltd.	39 955,00
28009 Alberta Ltd.	47 199,00
297260 Alberta Ltd.	42 427,00
297995 Alberta Ltd.	52 179,00
303872 Alberta Inc.	130 401,00
308969 Alberta Inc.	41 125,00
430767 Ontario Ltd.	57 191,00
565618 Sask. Ltd.	31 682,00
60494 Manitoba Ltd.	89 680,00
A.B. Resources J.V. #10	30 725,00
A.B. Resources J.V. #6	144 831,00
A.B. Resources J.V. #7	92 881,00
A.B. Resources J.V. #8	42 880,00
A.B. Resources J.V. #9	40 342,00
APL Oil & Gas Ltd.	195 591,00
AT&S Exploration Ltd.	58 815 977,00
Aberford Resources Ltd.	2 160 859,00
Abitibi-Price Inc.	109 306,00
Alberta Energy Company Ltd.	17 281 721,00
Aldon Oils Ltd.	55 027,19
Allheart Resources Inc.	169 417,00
Alpine Management Corporation Ltd.	50 090,00
Althen, Don C.	40 868,00
Amerada Minerals Corp. of Canada Ltd.	198 477,00
American Eagle Petroleums Ltd.	353 308,00
Amoco Canada Petroleum Company Ltd.	601 767,00
Andrekson, Alexander	31 001,00
Anschutz 78 Lk Erie Gas Expl. Prog.	240 695,70
Argyll Resources Ltd.	407 243,00
Argyll Royal Trust 81 Expl. Prog.	72 481,00
Atcor Resources Ltd.	784 627,00
Atlantic Energy Corporation	50 245,00
Atlantis Resources Ltd.	102 070,00
Audax Gas & Oil Ltd.	44 073,00
Audax Investments Inc.	27 216,00
Aurelian Development Ltd.	47 412,00
B.C. Resources Invest. Corp.	1 679 525,34
B.P. New Holdings Ltd.	200 052,00
BDLLS Arctic Ltd. Partnership	1 579 689,00
BP Canadian Holdings Ltd.	375 117,00
BP Resources Canada Limited	454 298,00
Bailey, Robert Bruce	54 921,00
Banque royale du Canada	25 417,00
Beau Canada Exploration Ltd.	13 932 421,00
Beaucoup Resources Ltd.	77 211,00
Beaufort O & G Ltd. Part.	8 288 493,00
Bedford Petroleums Limited	107 047,00
Bigstone Gas Producers Ltd.	103 574,00
Black Gold Oil & Gas Ltd.	34 143,00
Blackrock Exploration Program 1983	353 909,00
Bonanza Oil & Gas Ltd.	26 068,00
BowRio Hydro Div. 84	53 400,00
BowRio Resources Limited	93 324,00
Bow Valley Industries Ltd.	66 097 863,00
Bralorne Resources Limited	97 430,00
Brookwood Oils Inc.	32 668,00
Brosco Fund Limited	256 113,00
Burge Oils Ltd.	40 401,00
C.G. Oil Exploration	69 137,00
CN Exploration Inc.	3 178 918,00
CCNR Petroleum Corporation	190 449,00
CDN Bashaw Res. Ltd.	40 541,00
CDN Corp. Mgmt. Co. Ltd.	27 511,00
CDN Superior Oil Ltd.	232 839,00
CMP O & G 1985 Ltd. Part	244 742,00
CMP Oil & Gas 84 Ltd. Part.	687 410,00
Cabre Exploration Ltd.	91 369,00
Calais Resources Ltd.	87 675,00
Calana Resources Ltd.	255 647,00
Canada Northwest Energy Ltd.	1 251 218,00
Canadian Games Network Inc., The	65 850,00
Canadian Jorex Limited	289 107,00
Canadian Occidental Petroleum Ltd.	36 366,00
Canadian Offshore Res. Expl. Ltd.	10 702 209,00
Canadian Pencrown Resources Ltd.	271 346,00
Canadian Superior Frontier Res. Ltd.	491 135,00
Canterra Exploration Ltd.	223 274,00
Caprice Resources Inc.	32 330,00
Castillo Equities Ltd.	49 967,00
Charter Partnership 84-2, The	1 740 351,00
Chauvco Resources Ltd.	174 319,00
Cherokee Resources Limited	177 804,00
Chevron Canada Petroleum Ltd.	2 398 481,00
Chevron Canada Resources Ltd.	11 606 871,00
Cheyenne Petroleum Corp. (N.P.L.)	63 722,00
Chouinard, Cheryl	57 214,00
Christianson Pipe Ltd.	26 439,00
Christina Res. Ltd.	31 820,00
Clan Resources Ltd.	82 908,00
Cochrane Oil & Gas Ltd.	42 715,00
Coho Resources Ltd.	382 297,00
Coil Resources Limited	65 276,00
Colenco Petroleum Ltd.	95 922,00
Columbia Gas Devel. of Canada Ltd.	2 930 894,00
Comaplex Resources Intl. Ltd.	477 971,00
Consolidated Bathurst Inc.	760 517,00
Consolidated West Petroleum Ltd.	54 942,00
Consumers' Cooperative Refineries Ltd.	26 285,00
Contact Ventures Ltd.	101 060,00
Conventures Limited	44 488,00
Cooperative Energy Dev. Corp.	77 701,00
Copperfields Mining Corp.	68 886,00
Copperhead Oil Company Ltd.	27 717,00
Corvair Oils Ltd.	144 447,00
Coseka Resources Limited	259 695,00
Crescendo Oil & Gas Ltd.	90 965,00
Cromwell Resources Inc.	168 711,00
Curnes, Thomas Jordan	40 654,00
Cymric Resources Limited	36 755,00
Cymyio Oil & Gas Ltd.	30 414,00
Czar Resources Ltd.	47 076,00
D.W. Axford & Assoc. Ltd.	27 933,00
Denison Mines Limited	298 795,00
Dex Resources Ltd.	79 833,00
Discovery Mines Limited	43 755,00
Dome Canada Limited	171 455 607,97
Dome Petroleum Limited	38 345,00
Dot Energy Ltd.	53 094,00
Dynamar Energy Limited	128 673,00
Dynamic Oil Ltd.	55 380,00
EDS Ventures Ltd.	31 652,00
Eagle Resources Ltd.	95 661,00
East Coast Energy Ltd.	1 167 079,00
Echo Resources Inc.	35 077,00
Eden Roc Mineral Corp.	32 093,00
Embassy Resources	69 993,00
Erskine Resources Ltd.	267 498,00
Esso Ressources Canada Limitée	3 710 544,00
Eucla Oil & Gas Ltd.	575 822,00
Eucla Resources Ltd.	64 388,00
Exco Energy Ltd.	17 122 056,00
Exploration Soquip Inc.	4 402 390,00
Fere Resources Ltd.	58 005,00
Fernlea Flowers Ltd.	43 619,00
Financial Trust Company	84 684,00

First Calgary Petroleums Ltd.	60 827,00
Forbes Resources Inc.	59 008,00
Forward 1984-2 Drilling Program	8 587 658,00
Fossil 82-1 Prog.	60 624,00
Fossil Res. 83-A Energy Program	271 736,00
Fossil Res. 84-A Energy Program	80 597,00
Fossil Resources Ltd.	198 563,00
Francisco Pet. Enterp. Inc.	47 128,00
Fraser Oil Ltd.	161 578,00
Frobisher Development Ltd.	219 686,00
Gallagher, John P.	103 817,12
Gaspésie Soc. d'Expl. Pét. et Min. Inc.	34 890,00
Geo-Ven Ltd. Part.	168 330,00
Geocrude Energy Inc.	238 786,00
Geodata Exploration Serv. Ltd.	35 957,00
Gerla, Rodney	35 812,00
Giant Reef Petroleums Limited	233 441,00
Gladstone Petroleum Ltd.	52 639,00
Grace Resources Inc.	37 554,00
Grafton Group Ltd.	26 843,00
Great Northern Energy Corp. Ltd.	33 117,00
Green Diamond Oil Corporation	35 239,00
Grosmont Resources Ltd.	47 271,00
H.J. Resources Ltd.	33 270,00
Halo Oils Ltd.	26 788,00
Harbour Petroleum Co. Ltd.	66 612,00
Hi-Cam (1983) Ltd. Partnership	78 478,00
Highfield Property Invest. Ltd.	42 002,00
Hillcrest Resources Ltd.	29 071,00
Home Oil Company Limited	58 256 424,00
Horner, J. Robert	27 793,00
Hudmac Ltd. Part. #1	81 035,00
Husky Oil Operations Ltd.	101 124 447,72
ICG Frontier Exploration Ltd.	2 542 596,00
ICG Resources Ltd.	10 776 762,00
Inco Energy Resources Ltd.	178 632,00
International Chemalloy Corp.	50 606,00
Inverness Petroleum Ltd.	38 032,00
Investors O & G (1984 Tri Link) Ltd. Part.	91 396,00
Investors O & G (1982 Tri Link) Ltd. Part.	622 231,00
Investors Oil & Gas (80 Tri-Link)	41 412,00
J & M Explor. Prog.	38 583,00
J R & S Holdings Ltd.	63 104,00
J.C. Exploration Ltd.	167 125,00
J.C. International Petroleum Ltd.	560 441,00
Jarrod Oils Ltd.	93 087,78
Jomax Drilling Ltd.	35 500,00
Joss Energy Ltd.	78 352,00
Joss Expl. 84 Ltd. Part.	89 046,00
Joule Resources Inc.	90 610,00
Junius Investments Ltd.	45 044,00
Jylene Resources	42 925,00
K & K Enterprises Ltd.	43 149,00
Kamron Res. Ltd.	25 937,00
Karon Resources Ltd.	122 228,00
Kennibar Resources Ltd.	121 808,00
Kenting Drilling Co. Ltd.	36 225,00
Kerr Addison Mines Limited	78 589,00
Kinstar Resources Ltd.	39 189,00
Kwail Resources Inc.	33 574,00
L'Énergie Canterra Ltée	63 012 486,00
L.K. Oil & Gas Ltd.	74 699,00
La Corporation Albertaine Nova	71 771,00
Labrador Mining and Exploration Co. Ltd.	32 875 002,00
Lacana Petroleum Inc.	59 756,00
Lambda Resources Ltd.	27 474,00
Les Ressources Durham Inc.	365 447,00
Lew Resources Ltd.	47 672,00
Lintus Resources Ltd.	25 122,00
Lochiel Exploration Ltd.	13 664 548,00
MLC Oil and Gas Ltd.	5 361 441,00
MacDonald Realty Ltd.	68 965,00
Mackenzie Delta Energy Limited	11 652 465,00
Macedon Resources Ltd.	132 035,00
Macon Oil & Gas Ltd.	144 910,00
Madge, Paul	27 971,00
Magi Resources Ltd.	87 008,00
Margay Explorations Ltd.	43 474,00
Marjohn Minerals Ltd.	54 819,00
McLimited Partnership #4	25 173,00
Meridian Developments Ltd.	49 687,00
Merland Explorations Limited	394 989,00
Midale Petroleums Ltd.	198 048,00
Mineral Resources International Ltd.	25 709,00
Mobil Oil Canada, Ltd.	34 545 592,00
Morrison Petroleums Ltd.	87 257,00
Morsky, Rand	37 199,29
Mosswood Oil & Gas Ltd.	153 197,66
Mount Royal Petroleum Ltd.	156 166,00
Murli Resources Ltd.	63 030,00
N.S.M. Resources Ltd.	188 979,00
NOR-SU'R Resources Ltd.	31 368,00
Nello Resources Inc.	43 150,00
Nespema Resources Ltd.	6 544 310,00
New Brunswick Oilfields Ltd.	41 449,00
New Campbell Island Mines Ltd.	92 518,00
New McManus Red Lake Gold Mines Ltd.	95 638,00
Newscope Resources Limited	533 376,00
Night Hawk Resources Ltd.	43 884,00
Noranda Inc.	523 066,00
Norcen International Ltd.	1 400 321,00
North American Life Assurance Ltd.	246 133,00
North Canadian Oils Limited	3 520 717,00
Northcor Energy Ltd.	5 979 420,62
Northern Development Company Limited	605 498,00
Northwest Pipe	25 347,00
Nova Ban-Corp. Ltd.	572 641,00
Nova Scotia Resources (Ventures) Ltd.	15 130 512,00
Numac Oil & Gas Ltd.	28 369,00
Oakwood Petroleums Ltd.	13 111 625,00
Ocelot 84-I Dev. Prog.	66 417,00
Ocelot 84-II Dev. Prog.	33 208,00
Ocelot 84-III Dev. Prog.	33 208,00
Ocelot 84-IV Dev. Prog.	66 417,00
Ocelot 84-IX Dev. Prog.	33 208,00
Ocelot 84-VII Dev. Prog.	87 048,00
Ocelot 84-VIII Dev. Prog.	100 559,00
Ocelot 84-XII Dev. Prog.	36 528,00
Ocelot 84-XIV Dev. Prog.	132 840,00
Ocelot Industries Ltd.	1 673 183,00
Olympic Pant & Sportswear Co. Ltd.	74 112,00
Omega Hydrocarbons Ltd.	2 937 972,00
Omni Resources Inc.	53 522,00
Onexco Oil & Gas Ltd.	3 481 820,00
Operating Technical Mgmt. Ltd.	84 433,00
Oxvan Holdings Ltd.	27 744,00
PAREX, A General Partnership	38 069 477,00
Paddon Hughes Dev. Co. Ltd., The	43 158,00
Paladin Petroleum Corporation	129 517,00
PanCanadian Petroleum Ltd.	16 909 743,00
Panarctic Oils Ltd.	15 098 942,00
PanCana Resources Ltd.	60 615,00
Pang Resources Ltd.	25 164,00
Paramount Resources Ltd.	184 696,00
Parlake Resources Limited	27 823,00
Passburg Ont. 1983 Ltd. Part.	29 616,00
Passburg Petroleums Ltd.	70 083,00
Patricia Farms Ltd.	25 801,00
Pawmark Oils Ltd.	26 053,00

Pembina Exploration Co. Ltd.	285 167,00
Pembina Resources Limited	312 817,00
Penwest Petroleum Ltd.	96 420,00
Permez Petro. Ltd.	29 153,00
Petro-Canada	381 605 791,00
Petro-Canada Ventures	3 591 677,00
Petroventures Resources Ltd.	520 009,00
Phibro Salomon Inc.	125 405,00
Pipestone Petroleums Inc.	53 312,00
Place Gas & Oil Company Limited	111 419,00
Poco Petroleums Ltd.	411 455,00
Polaris Petroleums Ltd.	44 702,00
Poplar Developments Ltd.	90 619,00
Prairie Oil Royalties Company Ltd.	128 991,00
Precambrian Shield Resources Ltd.	1 679 193,00
Primary Exploration Ltd.	33 873,00
Prime Energy Ltd.	97 768,00
Proto Resources and Assoc.	47 630,74
Quantex Resources Ltd.	27 651,00
Quest Drill #1 A Ltd. Part.	77 070,00
Quest Drill #2 A Ltd. Part.	87 500,00
Quest Drill #3 A Ltd. Part.	31 043,00
Quest Drill #4 A Ltd. Part.	215 004.00
Ram Petroleums Limited	510 840,00
Ranchmen's Resources Ltd.	1 267 423,00
Randall L. Moffat Hold. Ltd.	49 176,00
Redgas Ltd.	643 645,00
Reflection Resources Ltd.	54 499,00
Remai, Ellen	43 087,00
Remai, Frank	87 411,00
Remai, Joe	43 451,00
Resman Holdings Ltd.	777 854,00
Resman Oil & Gas Ltd.	310 453,00
Ressources énergétiques Norcen Limitée	21 372 782,00
Ressources Gulf Canada Inc.	87 930 352,00
Ressources Shell Canada Limitée	444 624,00
Ressources Westmin Limitée	921 057,00
Richards, William E.	30 081,00
Rife Resources Ltd.	596 105,00
Rio Alto Exploration Ltd.	236 497,00
Romar Resources Ltd.	29 696,00
Roxy Petroleum Ltd.	1 445 468,00
Roy-L Oil and Gas Ltd.	96 307,00
Sabre Petroleums Ltd.	32 399,00
Sadelle Holdings Ltd.	50 081,00
Samex Res. Inc.	31 462,00
Sastex Petro-Minerals Ltd.	25 993,00
Saul, Francis K.	29 260,00
Sceptre Resources Limited	506 077,81
Sceptre Saskatchewan 80 Program	60 474,00
Scotia Energy Resources Ltd.	153 948,82
Scurry-Rainbow Oil Limited	18 460 855,00
Sebco Coring & Tongs Ltd.	33 744,00
Senlac Resources Inc.	129 986,00
Shawnee Oils Ltd.	29 305,00
Shell Exploration Ltd.	657 206,00
Silver Bay Resources Ltd.	251 735,00
Skaha Petroleums Ltd.	34 568,00
Soc. en Commandite d'Exploration de l'Estrie	34 131,00
Sogepet Limited	268 847,00
South Ridge Management	44 896,00
Southern Res. Ltd.	27 109,41
Southward Resources Ltd.	138 106,00
Standard & Modern Techn. Corp.	27 943,00
Stream Flo Resources Ltd.	34 391,00
Sulbath Exploration Ltd.	382 281,00
Summit Resources Limited	116 866,00
Suncor Inc.	92 700,00
Surf Exploration (1978) Ltd.	98 487,00
Surjik, David L.	25 544,00
Synergy First SouthSask Ltd. Part.	29 662,00
T. Bird Oil Ltd.	29 039,86
T. Forbes Equip.	68 755,00
TCPL Resources Ltd	2 349 167,00
Tai Resources Ltd.	42 930,00
Tangram 84 Expl. Prog.	38 583,00
Teachers Ret. Res. Inv. Corp. of Manitoba Inc.	105 122,00
Teck Corporation Oil & Gas Division	491 285,00
Teck Frontier Corporation	1 529 884,00
Télé-Métropole Inc.	482 196,00
Tennyson, Paul C.	46 963,00
Tesoro Petroleum Corp.	171 276,00
Texaco Canada Resources Ltd.	8 985 286,00
Texas East Exploration	316 694,00
Thomson Jensen Energy (A Partnership)	829 807,00
Thunderbird 1983 Exploration & Development Programs	126 411,00
Tiger Ventures Ltd.	407 507,00
Tipperary Resources Limited	29 150,00
Tiverton Petroleums Ltd.	41 553,00
Tomlin Enter. Ltd.	43 884,00
Torquay Invest. Inc.	27 774,00
Trans World Oil & Gas	193 046,00
Tri-Link Resources Ltd.	724 695,00
Trillium Exploration Corporation	62 460 598,00
Tugboat 1983 Exploration and Development Program	96 538,00
Twin Saskatchewan 1983 Development Fund	44 014,00
Ulster Petroleums Ltd.	129 937,00
Ultrapete Resources Ltd.	44 973,00
Unicorp Resources Ltd.	266 942,00
Union Gas Limited	105 709,00
Union Oil Company of Canada Limited	74 449,00
Universal Explorations (83) Ltd.	1 331 534,00
Vanguard Petroleums Ltd.	51 193,01
Versatile Corporation	59 456,00
Victor 83 Prog.	32 655,00
Vista International Petroleums Ltd.	74 472,00
Voyager Petroleums Ltd.	933 870,00
Warana Resources Ltd.	59 001,00
Wavenrock Resources Ltd.	56 000,00
Weir, William A.	39 424,00
Wellore Explorations (1980) Ltd.	567 539,00
Wellore Resources Ltd.	173 472,00
Wells Gray Camp Ltd.	185 771,00
Wesco Oils Ltd.	93 949,00
West Delta Resources Ltd.	42 424,00
Westar Petroleum Ltd.	3 448 019,00
Westburne Petroleum & Minerals Ltd.	317 398,00
Westcoast Petroleum Ltd.	19 479 996,00
Westeel Developments Ltd.	38 034,00
Western Decalta Petroleum (1977) Limited	1 336 061,00
Westhill Management Ltd.	32 026,00
Westmead Limited	129 827,00
Westmount Resources Ltd.	53 155,00
Westsun Petroleum & Minerals Ltd.	85 992,00
Wildmount Resources Ltd.	163 839,00
Woolley Resources Ltd.	74 885,00
Wordsworth Resources Ltd.	53 818,02
YXZ Enterprises Ltd.	38 231,00

ANNEXE III

PUBLICATIONS COURANTES DE L'ADMINISTRATION DES MESURES D'ENCOURAGEMENT DU SECTEUR PÉTROLIER

Trousse d'information du PESP contenant le texte de la Loi et du Règlement, le Guide et les formules de demande.

Guide du demandeur, Programme d'encouragement du secteur pétrolier.

Codification administrative de la Loi et du Règlement sur la DPCC et de l'Arrêté sur les formules.

Liste du taux de participation canadienne (TPC) et de l'état de contrôle (EC) des demandeurs, qu'il s'agisse de particuliers ou d'entités.

CIRCULAIRES D'INFORMATION

IC-PIA-2	Modifications récentes et prévues au Programme de DPCC et au PESP
IC-DPCC-83-4	Renseignements soumis directement par les investisseurs
IC-DPCC-84-2	Décisions préalables (DPCC)
IC-DPCC-84-4	Renseignements à fournir dans une demande modifiée
IC-PESP-82-2	Approbation par le Ministre des coûts admissibles de biens
IC-PESP-83-1	Modifications apportées au Règlement sur le Programme d'encouragement du secteur pétrolier
IC-PESP-83-2	Cession de subventions du PESP
IC-PESP-83-4	Décision anticipée (PESP)
IC-PESP-83-8	Modifications apportées au Règlement sur le Programme d'encouragement du secteur pétrolier
IC-PESP-83-9	Modifications apportées au Règlement sur le Programme d'encouragement du secteur pétrolier
IC-PESP-84-1	Modifications apportées au Règlement sur le Programme d'encouragement du secteur pétrolier
IC-PESP-84-2	Modifications apportées au Règlement sur le Programme d'encouragement du secteur pétrolier
IC-PESP-84-3	Renseignements servant à établir si des frais de travaux géophysiques sont admissibles et raisonnables
IC-PESP-84-4	Les frais engagés pour l'exécution de travaux géophysiques, géologiques ou géochimiques
IC-PESP-84-5	Modifications apportées au Règlement sur le Programme d'encouragement du secteur pétrolier
IC-PESP-84-6	Modifications au Règlement sur le Programme d'encouragement du secteur pétrolier
IC-PESP-85-1	Modifications apportées au Programme d'encouragement du secteur pétrolier
IC-PESP-85-2	Modifications du Règlement sur le Programme d'encouragement du secteur pétrolier
IC-PESP-85-3	Modifications du Règlement sur le Programme d'encouragement du secteur pétrolier
IC-PESP-85-4	Formalités de demande — Période de transition et de droits acquis
IC-PESP-85-5	Renonciation à une subvention du PESP contre l'impôt sur les revenus pétroliers

BULLETINS D'INTERPRÉTATION

IB-DPCC-83-4	Définitions de personnes liées par participation
IB-DPCC-83-5 (Rév.)	TPC des fiducies privées
IB-DPCC-84-2	Circonstances prévues
IB-DPCC-84-4	Unités de remboursement
IB-DPCC-84-5	Investisseurs qui réutilisent un taux de participation canadienne déjà déterminé
IB-PESP-82-1	Rectification des frais liés à la production, frappés d'une pénalité, engagés dans les Terres du Canada
IB-PESP-83-1	Frais généraux d'exploitation et d'aménagement au Canada
IB-PESP-84-1	Location de matériel, paiements de sous-location, frais de service et paiements de cessation d'effet

PRINCIPES DIRECTEURS

G-DPCC-84-1	Les effets de la participation non ordinaire sur la détermination du taux de participation canadienne (pétrole et gaz)
G-DPCC-84-2	Exercice du pouvoir discrétionnaire du Ministre relativement à une participation à terme dont la conversion est assujettie à une restriction
G-DPCC-85-1	Calcul de la PCO d'une catégorie d'actions
G-PESP-82-1	Ministerial Relieving Discretion Centring on the Well Requirements [Discrétion ministérielle — Délimitation d'une parcelle]
G-PESP-83-2	Preuve relative à l'état de détenteur approuvé que le Ministre juge satisfaisante
G-PESP-83-3	Pouvoir ministériel d'exempter en matière de rectification — Exemption restreinte de rectification
G-PESP-84-1	Pouvoir du Ministre d'accorder des exemptions relativement à certaines rectifications des coûts et frais engagés dans des terres provinciales

POUR DE PLUS AMPLES RENSEIGNEMENTS SUR LES PROGRAMMES DE L'AMESP, COMMUNIQUER AVEC:

Le Directeur général des opérations régionales
Administration des mesures d'encouragement du secteur pétrolier
Pièce 332, 220, 4e Avenue Sud-Est
CALGARY (Alberta)
T2P 3L7
Tél.: (403) 292-5005

L'Agent de programme
Programme d'encouragement du secteur pétrolier
Administration des mesures d'encouragement du secteur pétrolier
Pièce 6082, 344, rue Wellington
OTTAWA (Ontario)
K1A 0E4
Tél.: (613) 996-2611

L'Agent du Bureau des renseignements
Programme de détermination de la participation et du contrôle canadiens
Administration des mesures d'encouragement du secteur pétrolier
16e étage, 580, rue Booth
OTTAWA (Ontario)
K1A 0E4
Tél.: (613) 996-4444